

Société Tunisienne
de l'Electricité et du Gaz



الشركة التونسية
لل كهرباء والغاز

التقرير السنوي 2006



الشركة التونسية للكهرباء والغاز

4	◀ مجلس الإدارة
5	◀ الهيكل التنظيمي للشركة
7-6	◀ كلمة الرئيس المدير العام
8	◀ أبرز المستجدات
22-9	◀ الكهرباء
30-23	◀ الغاز
34-31	◀ الموارد البشرية
36-35	◀ النشاط التجاري
40-37	◀ الجودة في الإدارة
42-41	◀ السلامة والمحيط
44-43	◀ الدراسات الإستراتيجية
50-45	◀ الموازنة والأرقام البيانية
59-51	◀ الموازنة المالية
60	◀ تقرير مراقب الحسابات



الهيكل التنظيمي للشركة

مجلس الإدارة الإدارة العامة





الرئيس المدير العام

السيد : عثمان بن عرفة

ممثل الدولة

السادة : محمد عبازة

خالد ليميم

عبد العزيز الرصاص

عبد الرحمن الجتلاوي

عبد الملك السعداوي

ناصر الزاهري

الحبيب الديماسي

سليم بالكاهية

الآنسة : نبيهة الدغري

ممثل الموظّفين

السادة : ساسي بالضياف

مصطفى الطيب

مراقب الدولة

السيد : منير رمضان

الضيوف

السادة : رابح جراد

الشاذلي شقرون



كلمة الرئيس المدير العام

كما تجدر الإشارة أنه بفضل كفاءات إطاراتها وخبرتهم وقصد تثمين الثقة التي اكتسبتها طيلة الـ 45 سنة بعثت الشركة التونسية للكهرباء والغاز سنة 2006 شركة "ستاغ للخدمات الدولية STEG-INTERNATIONAL-SERVICES" قصد وضع خبراتها وتقديم المساعدة الفنية للشركات الشقيقة في عديد المجالات ذات الصلة بصيانة معدات التوليد والنقل والتوزيع والتدريب في مجالي الكهرباء والغاز الطبيعي.

لقد تميزت سنة 2006 بإيلاء اهتمام خاص بالتوجه نحو الحريف وجودة الخدمات وتم في هذا الإطار اتخاذ عدة إجراءات لتحسين الخدمات المسندة للحرفاء فضلا عن بذل مجهودات كبيرة من أجل الحفاظ على استمرارية وجودة الخدمات (تدعيم الصيانة وتعصير التجهيزات ...)

إن بحق كل مسؤول بالشركة أن يفتخر بهذه النتائج المرموقة التي كانت في مستوى الإنتظارات وبفضل هذا النجاح ستبقى الشركة التونسية للكهرباء والغاز "قطب التميز" وستواصل مسيرتها كطرف فاعل لا يمكن الاستغناء عنه في ميدان الطاقة ولا أدل على ذلك من القرار الرئاسي القاضي بتكليف الشركة بمهمة إنجاز أول محطة نووية في تونس في غصون سنة 2020.

ومن خلال هذا الخيار الإستراتيجي أكدت الحكومة على أهمية الأهداف المرتبطة بالتحكم في الطاقة في ظل وضع حرج نسعى فيه إلى الحفاظ على التوازنات المالية للشركة.

ولا يشك أحد أن الشركة ستكون مرة أخرى قادرة على رفع هذا التحدي الجديد بفضل طاقتها الكبيرة لتجديد إطاراتها.

كلمة الرئيس المدير العام



رغم تأثرها بالوضع الصعب الذي عاشه العالم من جراء الارتفاع المشط لأسعار النفط العالمية (إذ تم تسجيل مستوى قياسي لسعر برميل البترول وصل عتبة الـ 80 دولار) فإنه يمكن اعتبار سنة 2006 بالنسبة للشركة كسنة التحديات حيث أنها تمكنت من رفع العديد من الرهان نذكر منها بالخصوص :

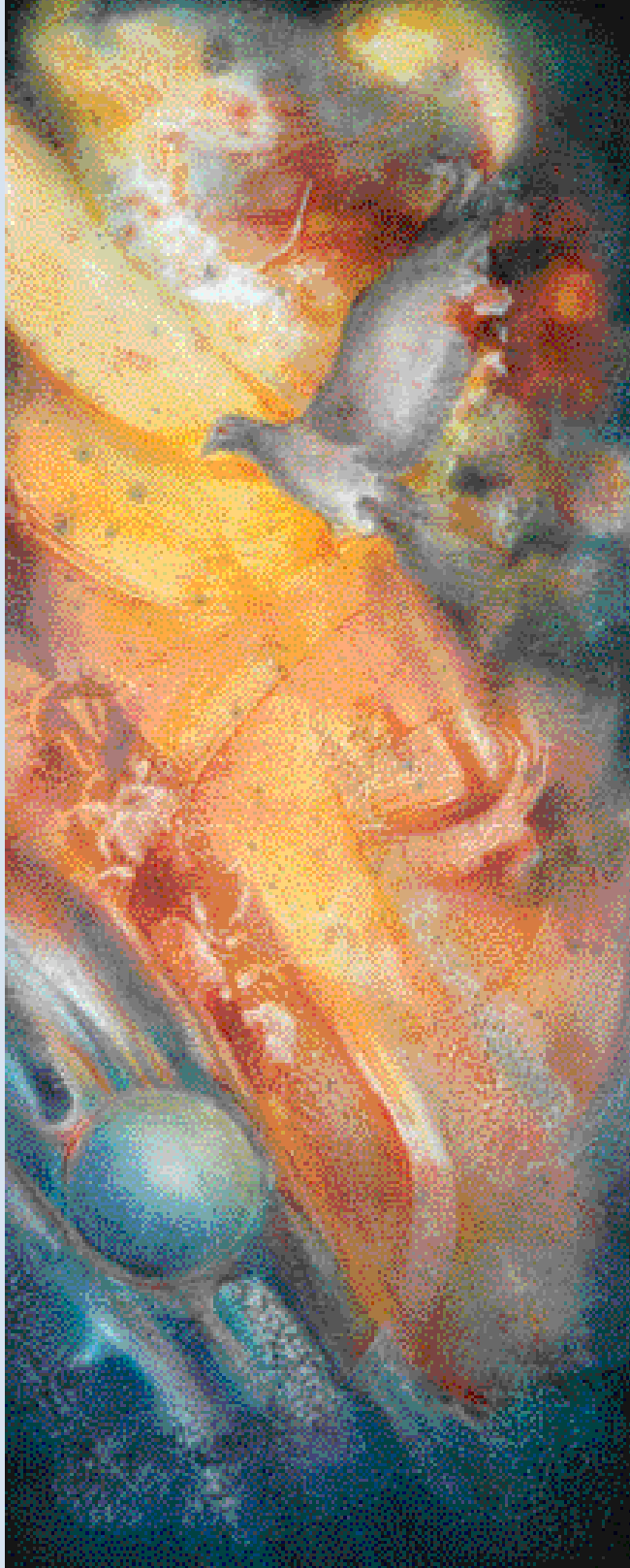
- في البداية الرهان المتعلق بالنجاح في تغطية الطلب الإضافي للطاقة الكهربائية من جهة وتطوير مبيعات الغاز للحرفاء الصناعيين والاستعمالات المنزلية مع تحقيق نتائج ملفتة للنظر وفقا للبرنامج الوطني لدعم استهلاك الغاز من جهة أخرى
- ثانيا رهان التحكم في الطاقة : تم رفع هذا الرهان رغم كل الصعوبات التي اعترضت الشركة في ميدان الإنتاج كتوقف وحدتي المحطة الخاصة لإنتاج الكهرباء برادس على مدى شهرين. رغم هذا وباعتبار قيمة هذه المحطة في منظومة إنتاج الكهرباء بالشركة تمكنا من تسجيل معدل استهلاك نوعي لأسطول الإنتاج يقارب ما سجلناه في السنة الفارطة
- ثالثا رهان استمرارية تزويد الحرفاء بالغاز حيث استطاعت الشركة رغم الانخفاض المسجل في الكميات المزودة من غاز مسكار أن تلبي حاجيات كل الحرفاء الصناعيين والمنزليين في أحسن الظروف
- رهان نمو الشركة وتحسين مواقعها التجارية: تم رفع هذا التحدي في مجالي الكهرباء والغاز.
- ▶ في مجال الكهرباء : شهدت سنة 2006 ربط أكثر من 86 ألف حريف بالشبكة الكهربائية وبذلك تمكنت من تحسين نسبة التنوير العامة للبلاد
- ▶ في مجال توزيع الغاز : كانت سنة 2006 سنة حاسمة باعتبار أن الشركة قد نجحت في تحقيق نتائج مرضية في ما يخص إقبال الحرفاء على ربطهم بشبكة الغاز الطبيعي إذ تمكنت بفضل التنظيم المحكم و تضافر الجهود من استقطاب أكثر من 60 ألف حريفا جديدا مقابل 45 ألف سنة 2005 وبذلك تم تحقيق الأهداف الطموحة التي تضمنها البرنامج الرئاسي في هذا المجال.
- وأخيرا رهان تحسين إنتاجية العنصر البشري : في هذا الإطار قامت الشركة بتحقيق كل الأهداف المسجلة ببرامج عملها بعدد أعوان أقل من سنة 2005، ولم يتحقق ذلك إلا بفضل تجند وانخراط وتشريك كل أعوان الشركة.

الإنارة

الإنارة

النقطة

التوزيع

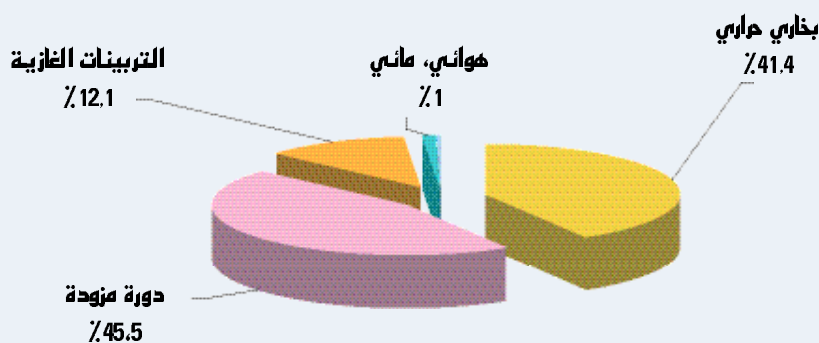


أبرز المستجدات



- ◀ دخول حيز التنفيذ ابتداء من غرة جانفي 2006 للتعديلات التعريفية للكهرباء والغاز (+6%)
- ◀ إمضاء الصفقة المتعلقة بإنجاز التوسعة الثانية بقدرة 35 ميجاواط للمحطة الهوائية بسيدي داود
- ◀ طرح طلب عروض متعلق بإنجاز مشروع المحطات الهوائية بمتلين، كشابة وبني عوف بقدرة جمالية تقدر بـ 120 ميجاواط
- ◀ تشغيل مراكز التحويل المصفحة 30/90 كيلوفولط بقمرة والمغيرة
- ◀ تشغيل الخطوط الهوائية ذات الجهد العالي 225 كفلط ببير مشارقة – بوفيشة (ضمان استمرارية تزويد الوطن القبلي بالكهرباء) والخط المزدوج 90 كفلط الزهروني 2 – المرنافية
- ◀ تشغيل أنبوب نقل الغاز حلق الواد – الكرم
- ◀ بداية الأشغال المتعلقة بمشروع تزويد مدينة قابس بالغاز
- ◀ التحصل على مواصفات نظام الجودة ISO 9001: 2000 لـ 38 إقليم وإدارة والتدقيق
- ◀ قرار المجلس الوزاري المذيق المنعقد في 3 نوفمبر 2006 بتكليف الشركة التونسية للكهرباء والغاز بالدراسة المتعلقة بـ والغاز بالدراسة المتعلقة بإنجاز محطة نووية في تونس في غضون سنة 2020.
- ◀ تشغيل الوكالة الأولى للخدمات عن بعد بالمركز التجاري بلافايات بتونس
- ◀ و في 27 أكتوبر نشأت شركة ستاغ العالمية للخدمات STEG-INTERNATIONAL-SERVICES شركة فرعية للشركة التونسية للكهرباء والغاز.

توزيع نسبة الطاقة الوطنية المنتجة سنة 2006 حسب نوعية المحطات



الإنتاج الحراري حسب نوعية المحروقات

لتأمين الإنتاج الحراري من طرف محطات الإنتاج التابعة للشركة بلغ استخدام الغاز الطبيعي كوقود أساسي بنسبة 89 %.

أما الفيول الثقيل فقد بلغت نسبة استخدامه بمحطتي سوسة ورادس حوالي 10 % سنة 2006 مقابل 2 % سنة 2005. أما استخدام الغاز والفاك استثنائيا حيث استعمل في حالات طارئة و نادرة.

إنتاج الشركة للكهرباء حسب نوعية المحروقات

(ميغاواط ساعة)

المساهمة %		2006	2005	2004	
2006	2005				
88,8	95,8	8 555,1	8 774,9	8 322,3	غاز
9,8	2,1	946,5	195,5	142,1	الفيول الثقيل
—	—	0,6	4,2	2,5	الغازوال
98,6	97,9	9 502,2	8 974,6	8 466,9	مجموع جزئي
1,0	1,6	91,7	145,2	153,5	مائي
0,4	0,5	37,7	42,4	43,6	هوائي
100	100	9 631,6	9 162,2	8 664	المجموع العام

إنتاج الكهرباء



تطور قدرات الإنتاج

سجلت الشركة التونسية للكهرباء والغاز خلال سنة 2006 تغيراً على مستوى القدرة المركبة لإنتاج الكهرباء إثر توقف الوحدات البخارية بحلق الوادي (55 م.واط). و يمثل الجدول التالي تطور القدرة المركبة حسب مصادر الإنتاج للسنوات الأخيرة الأربعة.

تطور قدرات التوليد

(ميجاواط)

مصادر التوليد	2003	%	2004	%	2005	%	2006	%
وحدات بخارية	1 145	39	1 145	38	1 145	35	1 090	34
دورة مزدوجة	364	13	364	12	364	11	364	11
وحدات غازية	804	28	922	30	1 161	36	1 163	36
وحدات مائية	62	2	62	2	62	2	62	2
مولدات هوائية	19	1	19	1	19	1	19	1
مجموع التوليد التابع لشركة	2 394	83	2 512	83	2 753	85	2 698	85
التوليد الخاص	498	17	498	17	498	15	498	16
المولد الخاص برادس	471		471		471		471	
المولد الخاص بالبيان	27		27		27		27	
المجموع	2 892	100	3 010	100	3 251	100	3 196	100

تطور إنتاج الكهرباء

بلغ الإنتاج الوطني للكهرباء لسنة 2006 في مختلف المحطات 12547 ج.و.س مقابل 12124 ج.و.س خلال سنة 2005 مسجلاً زيادة ب 3,5%. هذا وقد بلغ إنتاج الشركة 9 632 ج.و.س أي بنسبة نمو تساوي 5,1%. ويرجع هذا الإرتفاع إلى تعبئة كل معدات الأسطول لمواجهة النقص الناتج عن توقف المحطة الخاصة لإنتاج الكهرباء برادس في صائفة 2006 لمدة شهرين.

توزيع الإنتاج حسب نوعية التجهيزات

تميز إنتاج الكهرباء للشركة التونسية للكهرباء والغاز لسنة 2006 :

- بانخفاض إنتاج المحطات البخارية الذي بلغ 5 174 ج.و.س (53,7%) مقابل يعادل 5 344 ج.و.س (58,3%) خلال سنة 2005.
- بانخفاض إنتاج المحطات المائية و الهوائية حيث بلغت هذه النسبة 3,1% سنة 2006 مقابل 2% سنة 2005.
- بالمساهمة الهامة لمحطة الدورة المزدوجة بسوسة حيث بلغت 2823 ج.و.س (32,9%) مقابل 2422 ج.و.س (42,6%) سنة 2005.
- بالمساهمة الهامة للتربينات الغازية التي بلغت نسبة 15,6% مقابل 13,2% سنة 2005.

إستهلاك المحروقات لإنتاج الكهرباء

بلغ إجمالي استهلاك المحروقات خلال سنة 2006 (الشركة التونسية للكهرباء والغاز ومحطة الإنتاج الخاص) 2953 ك.ط.م.ن مقابل 2805 ك.ط.م.ن سنة 2005 أي بارتفاع قدره 5,3% و يوزع الاستهلاك كما يلي :

- محطة الإنتاج الخاص برادس : 557 ك.ط.م.ن أي بنسبة 18,8% من الاستهلاك الجملي.
- محطات الشركة: 2397 ك.ط.م.ن مقابل 2263 ك.ط.م.ن سنة 2005، أي بنسبة ارتفاع تقدر ب 5,9%.

التطور السنوي لاستهلاك المحروقات من طرف الشركة ومحطة الإنتاج الخاص برادس2

(ك.ط.م.ن)

المحروقات	2004	2005	2006	التطور 2006/2005 %	نسبة المشاركة 2006 %
الغاز الطبيعي	2134	2212	2162	-2,3	73,2
فيول ثقيل	36	49	235	380	8,0
الغاز السائل	1,1	2,9	0,3	-88,6	
المجموع	2171	2263	2397	5,9	81,2
محطة الإنتاج الخاص برادس2	526	541	555,7	2,6	18,8
المجموع	2697	2805	2953	5,3	100

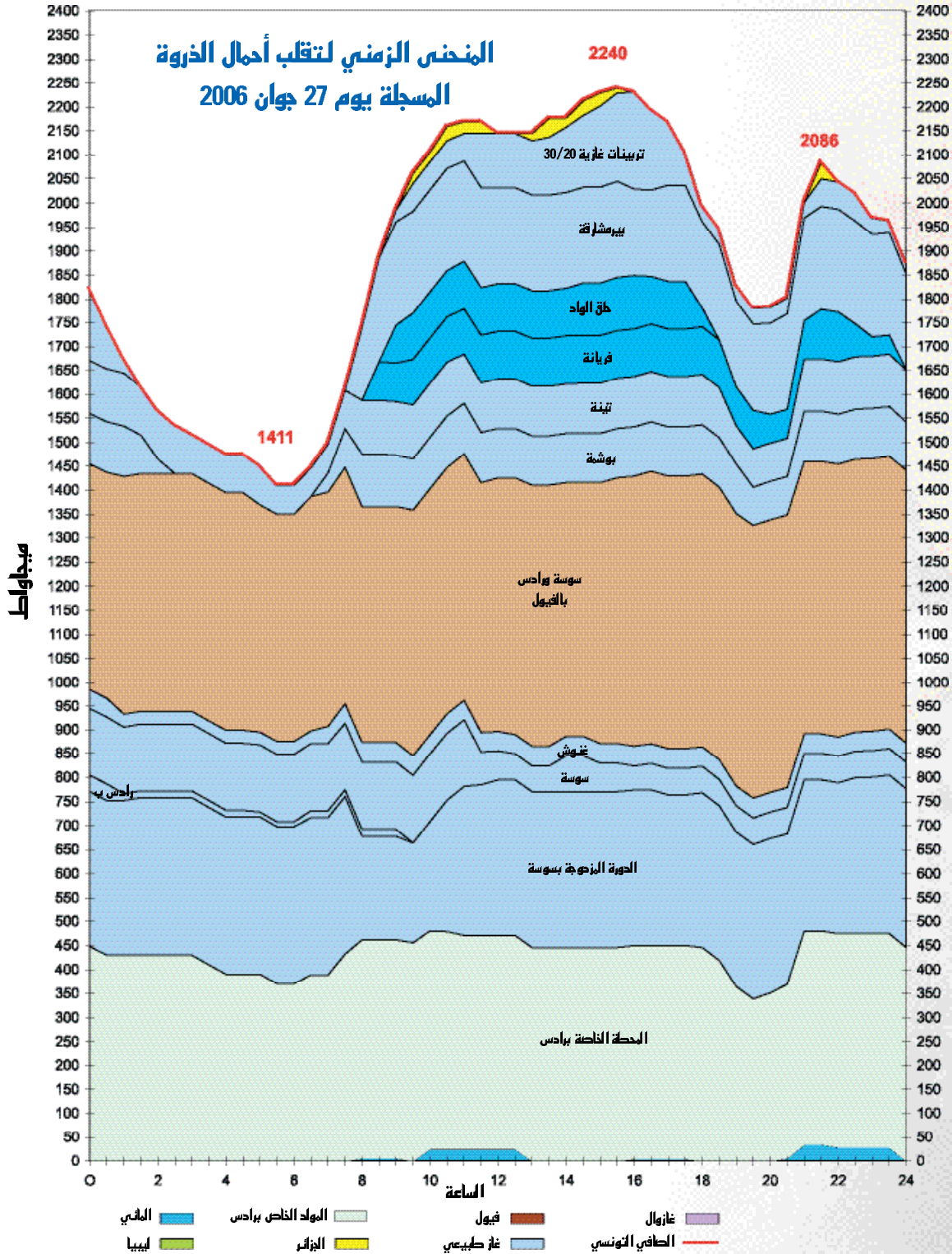
الاستهلاك النوعي للمحروقات :

بلغ الاستهلاك النوعي الإجمالي للمحروقات (الشركة التونسية للكهرباء والغاز ومحطة الإنتاج الخاص برادس2) 238,8 ك.ط.م.ن / ج.و.س سنة 2006 مقابل 238,9 ك.ط.م.ن / ج.و.س سنة 2005 أي بتحسّن طفيف يقدر ب 0,04%.



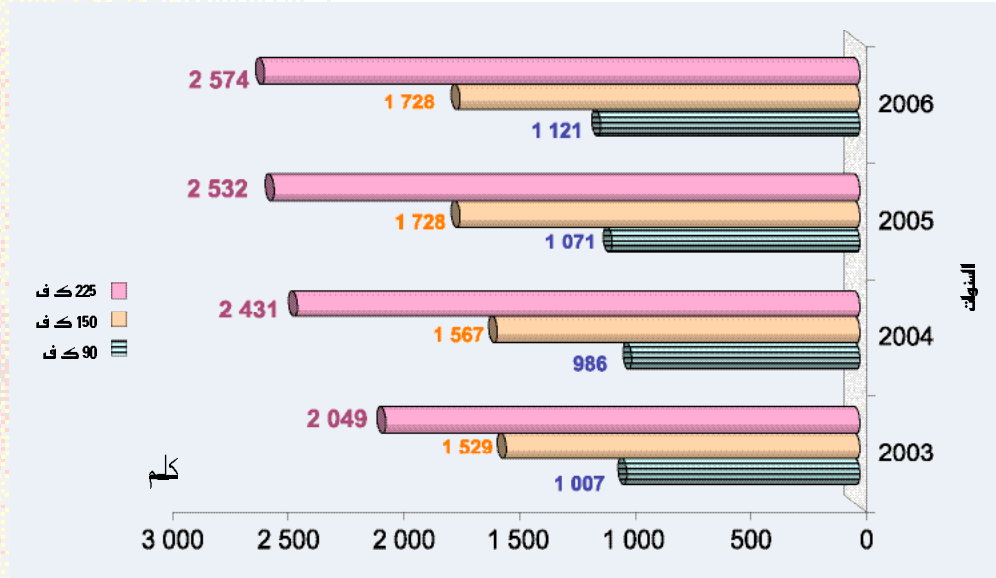
القدرة القصوى عند الذروة

سجلت القدرة القصوى عند الذروة يوم 27 جوان 2006 على الساعة الثالثة والنصف مساء وبلغت 2240 م. واط مقابل 2172 م. واط سنة 2005، أي بزيادة بلغت 3,1% ويعود هذا التطور أساسا إلى ارتفاع الحرارة في أواخر شهر جوان



نقل الكهرباء

يبرز الرسم البياني التالي تطور طول خطوط شبكة نقل الكهرباء بالكيلومتر



تطور مؤشرات الإستغلال

تميزت سنة 2006 في مجال نقل الكهرباء بما يلي :

مع ارتفاع في الطاقة الغير الموزعة من 114 ميجاواط ساعة في سنة 2005 الى 168,5 ميجاواط ساعة سنة 2006 ويرجع هذا الارتفاع أساسا إلى عطيين سجلا يوم 25 جوان 2006 (محطة القيروان 225 / 30) و يوم 03 جويلية 2006 (محطة المنستير 150 / 30 كيلفولط)

● ارتفاع في مدة الانقطاع المماثل من 5 دقائق و 6 ثواني سنة 2005 الى 7 دقائق و 16 ثانية سنة 2006 وكان ذلك نتيجة الأعطاب السالف ذكرها.

● تقلص هام يعادل 87 % في نسبة عدم مردودية المحولات ذات جهد عالي وجهد متوسط

● انخفاض بنسبة 3,9% في العدد الجملي للأنقطاعات الفجئية والدائمة في 100 كلم خطوط ذات جهد عالي وذلك رغم التكاثر الهام لعشوش الحاج قاسم من ناحية وللظروف المناخية الغير الملائمة التي شهدتها الشمال الغربي ، والوسط والجنوب الغربي للبلاد خلال جويلية ، سبتمبر و أكتوبر 2006 و الضباب الذي عرفته منطقة تونس الكبرى يوم 20 أوت 2006 من ناحية أخرى .

● انخفاض بنسبة 9,9% للأنقطاعات في 100 كم المتأتية من الأعطاب الدائمة (1,71 في سنة 2006 مقابل 1,9 في 2004)

إنتاج الكهرباء



برنامج التجهيز لمعدات إنتاج الكهرباء

تميزت سنة 2006 بانطلاق البرنامج المتعلق بتنمية المعدات الهوائية لإنتاج الكهرباء. وفي هذا النطاق تم ما يلي :

- في شهر ماي 2006 إمضاء عقد يهم انجاز التمديدة الثانية للمحطة الهوائية بسيدي دادود بقدرة 35 ميكاواط
- طرح طلب عروض متعلق بانجاز ثلاثة محطات هوائية بشمال البلاد (المتلين، كشابطة عوفي) بقدرة إجمالية قدرت بـ 120 ميكاواط

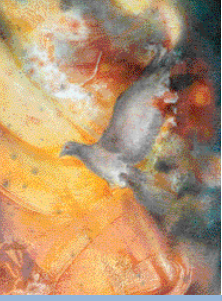
هذا ومن جهة أخرى فقد سجلت سنة 2006 في شهر أفريل فتح العروض التقنية وبدأ عمليات فرز العروض المتعلقة ببناء محطة توليد ذات دورة مزدوجة بقدرة 400 ميكاواط بموقع غنوش من المنتظر تشغيلها خلال سنة 2009.

الآفاق المستقبلية لتطوير قطاع التوليد

زيادة على محطة غنوش يشتمل برنامج التجهيز لإنتاج الكهرباء انجاز محطة توليد أساسية أخرى ينتظر تشغيلها خلال سنة 2011-2012.

هذا، وقد تواصلت خلال سنة 2006 الدراسات التحليلية لنمو الطلب الوطني للكهرباء وانعكاسات السياسة المتوخات في مجال الاقتصاد في الطاقة قصد التعديلات الممكنة التي يجب إدخالها على برنامج التجهيز.

أما في ما يخص تنمية إنتاج الكهرباء باعتماد الطاقة المتجددة فإن الدراسات متواصلة قصد إدماج المحطات الشمسية صغيرة الحجم في منظومة الكهرباء.



أفاق تطور شبكة النقل

تميزت سنة 2006 بإمضاء مشروع اتفاق عام يهتم الربط الكهربائي لبلدان الضفة الجنوبية للبحر الأبيض المتوسط (مصر - ليبيا - تونس - الجزائر والمغرب) وتدعيمه بمعدات نقل ذات جهد 400 كيلوفولط خلال الفترة 2010-2015.

وفي ما يخص الشبكة التونسية تتمثل هذه الأشغال في ما يلي :

- تشغيل الخط الحجار (بالجزائر) - جندوبة - المرقية بجهد 400 كيلوفولط عوضا عن 225 كيلوفولط حاليا وذلك بانجاز محطتين للنقل جهد 400 كيلوفولط بجندوبة والمرقية
- انجاز خط جهد 400 كيلوفولط طوله 310 كم يربط بين المرقية ووشمة
- بناء خط جهد 400 كيلوفولك طوله 330 كم يربط بين ووشمة والصرمان (ليبيا)



تطور الطاقة المطلوبة من شبكة الجهد العالي

مصدر الطاقة	السنة		التغيرات	
	2006	2005	جيجاواط ساعة	نسبة %
الإنتاج الوطني	12 547	12 124	423	3,5
تبادل طاقة	6,9	-2,8	9,7	
مبيعات لـ SONELGAZ	-	-	-	-
مبيعات لـ GECOL	-	-33,1	+33,1	
مجموع الطاقة المطلوبة من شبكة الجهد العالي	12 554	12 088	466	3,9

برنامج التجهيز لوسائل النقل

تميزت سنة 2006 بتشغيل عدة منشآت بشبكة نقل الكهرباء وهي بالخصوص :

- المحطة المصفحة 11/33/90 كيلو فولت بقممرت
 - تدعيم محطات ذات 33/150 كيلو فولت بالمنستير وبوفيشة
 - الخطوط 225 كيلو فولت التي تربط بين بير مشارقة وبوفيشة و 150 كيلو فولت متلوي - توزر و مكناسي - سيدي بوزيد
 - الخط 90 كيلو فولت الرابط بين الزهروني 2 و المرقاية
 - خطوط تحت أرضية 90 كيلو فولت تونس الجنوبية - رادس، تونس الجنوبية - المغيرة ونعسان - المغيرة
- هذا ومن ناحية أخرى سجلت سنة 2006 امضاء العقود المتعلقة بانجاز محطات 30 كيلو فولت بصفافس ومساكن وطلبات تكميلية تهتم تعزيز بعض المحطات وانجاز خطوط تحت أرضية.

و تجدر الإشارة الى أن هذا الانخفاض في عدد الأعطاب سجل رغم عواصف شهر سبتمبر 2006 (سرعة الرياح القصوى 130 كم / الساعة) و حالات البرق المسجلة بشهري سبتمبر و أكتوبر.

تطور انقطاعات التيار الكهربائي على شبكة التوزيع

2006	2005	2004	2003	2002	
8,10	8,93	7,65	8,22	8,33	الانقطاعات القصيرة (DRR) ب 100 كم
2,08	2,49	2,26	2,53	2,31	الانقطاعات الطويلة (DD) ب 100 كم



توزيع الكهرباء



بلغ طول شبكة توزيع الكهرباء مع نهاية سنة 2006 حوالي 133 428 كم أي بزيادة نسبتها 2,4% مقارنة بسنة 2005.

تطور شبكة التوزيع جهد متوسط / جهد منخفض

التغيرات %	2006	2005	
2,3	47 395	46 311	خطوط جهد متوسط (كم)
2,4	86 033	84 003	خطوط جهد منخفض (كم)
2,5	53 680	52 390	محطات تحويل جهد متوسط / جهد منخفض

التنوير بالبلاد

بلغ حجم استثمارات الشركة لإيصال الكهرباء و تنوير مختلف المناطق الحضرية و الريفية بالبلاد مع نهاية 2006 حوالي 74 مليون دينار تونسي وهو ما مكن من تأمين التيار الكهربائي إلى 95 245 مشترك جديد مصنفيين على النحو التالي :

- 71 591 مشترك جديد بالوسط الحضري
- 22 876 مشترك جديد بالوسط الريفي
- 778 مشترك جديد من شرائح مختلفة

مما جعل نسبة التنوير العام بالبلاد (حضري و ريفي) تبلغ 99,4% (المصدر : المعهد القومي للإحصاء).

تطور مؤشرات الاستغلال الفني

سجل عدد الإعطاب الطارئة على شبكة توزيع الكهرباء خلال سنة 2006 انخفاضا نسبيا مقارنة بسنة 2005 اذ سجلت 983 حالة عطب دائم خلال سنة 2006 مقابل 1151 حالة عطب خلال سنة 2005 أي بنسبة انخفاض تبلغ 14,5% أما عدد الإعطاب الفجئية فقد انخفض هو الآخر الى 3 827 عطب خلال سنة 2006 مقابل 4125 عطب خلال سنة 2005 أي بنسبة انخفاض تبلغ 7,5%.

هذا الانخفاض في عدد الأعطاب يرجع بالخصوص الى :

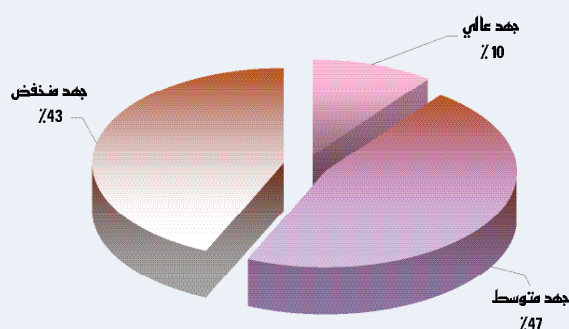
- تطور انجاز برنامج تأهيل الشبكة
- أشغال تدعيم الشبكة بالأوساط الأكثر عرضة للعواصف
- معاينة الشبكة الكهربائية بتقنية الكهرحرارية لانجاز الصيانة الوقائية

جيجاواط ساعة

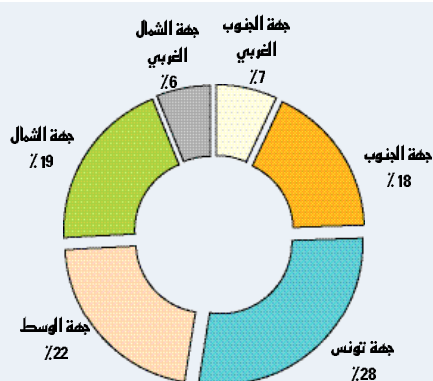
التغيرات % 06/05	2006	2005	2004	2003	2002	الجهد
7,7%	1 109	1030	964	927	926	جهد عالي
2,1%	5 055	4950	4813	4526	4378	جهد متوسط
3,1%	6 164	5980	5777	5453	5304	مجموع جزئي
5,0%	4 704	4478	4257	4108	3759	جهد منخفض
3,9%	10 868	10458	10034	9561	9063	مجموع
	0	33	34	25	38	مبيعات للخارج*
3,6%	10 868	10491	10068	9586	9102	المجموع العام

(*) مبيعات للجزائر والجمهورية الليبية

مبيعات الطاقة حسب فئة الجهد سنة 2006



توزيع استهلاك الطاقة الكهربائية حسب الجهات





جودة الخدمات الفنية

تواصل خلال سنة 2006 البرنامج المتخذ من طرف المؤسسة في ميدان تطهير الشبكة لتخفيض الطاقة غير الموزعة و المساهمة في تحسين جودة المنتج الكهربائي (جودة التغذية الكهربائية مع المحافظة على شروط السلامة).

و تجدر الإشارة أن هذا البرنامج ممول خاصة من طرف البنك الإفريقي للتنمية ويتضمن تمويلات ممتدة على سنوات 2004 – 2007 وفي هذا الإطار فقد تمكنت الشركة من إنجاز العديد من عمليات التحسين المباشرة على الشبكة ، المحولات و الكوابل كان مردودها مباشرا على التطور الإيجابي للمؤشرات.

السنة	جودة الخدمات الموفرة للمستهلكين (دقيقة)		الطاقة غير الموزعة جيجاوات ساعة		
	مؤشر "م"	مؤشر "ب"	بسبب الأعطاب	بسبب الأخطاء	المجموع
2005	170	233	2,908	4,104	7,012
2006	114	142	2,159	3,345	5,504

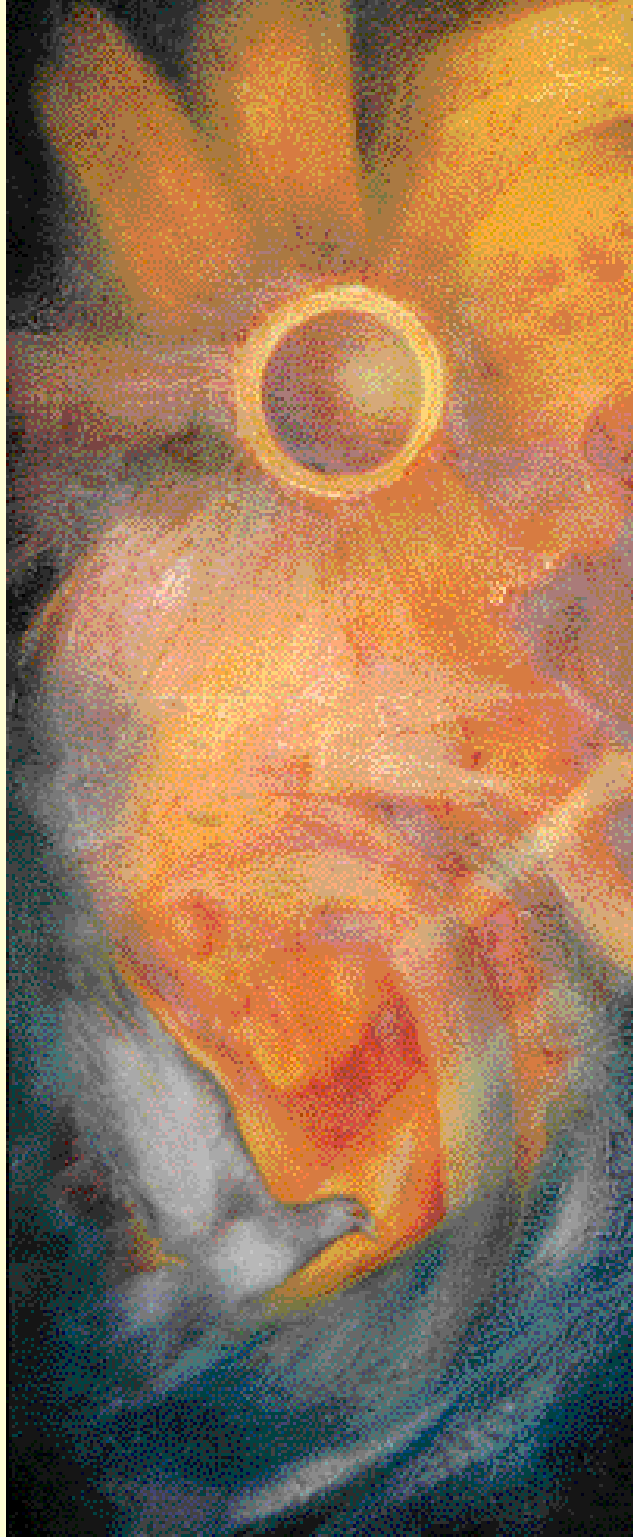
تطور عدد المشتركين

يبين الجدول التالي تطور عدد المشتركين حسب فئة الجهد الكهربائي :

الجهد	2002	2003	2004	2005	2006
جهد عالي	16	16	16	18	17
جهد متوسط	12 361	12 842	13 336	13 851	14 236
جهد منخفض	2 417 775	2 513 153	2 588 376	2 675 059	2 768 174

تطور مبيعات الكهرباء

سجلت مبيعات الطاقة الكهربائية (بما فيها الطاقة الموجودة بالعدادات) نموا بنسبة 3,6 % حيث أنها بلغت 10868 (ج.و.س.) مقابل 10491 (ج.و.س.) سنة 2005



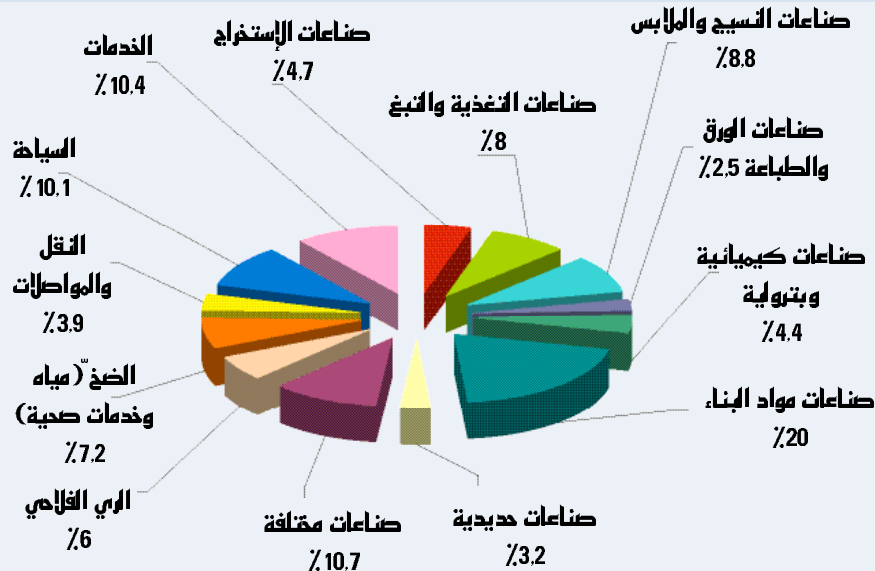


مبيعات الكهرباء جهد عالي/ جهد متوسط حسب القطاع الاقتصادي

شهدت مبيعات الكهرباء جهد عالي / جهد متوسط خلال سنة 2006 تطورا شمل تقريبا كل القطاعات الاقتصادية ما عدى صناعات الإستخراج وتميز هذا التطور خاصة في قطاع صناعات الحديد (6,5%+).

التغيرات	الإستهلاك		
%	2006	2005	
-8,6	287	314	صناعات الإستخراج
3,2	492	477	صناعات التغذية والتبغ
0,4	540	538	صناعات النسيج والملابس
0,4	154	153	صناعات الورق والطباعة
6,2	271	255	صناعات كيميائية بترولية
3,4	1 227	1187	صناعات مواد البناء
6,5	198	186	صناعات الحديد
8,6	656	604	صناعات مختلفة
3	3 825	3714	الإجمالي الجزئي (1)
4,2	365	350	الري الفلاحي
4,2	438	420	الضخ (مياه وخدمات صحية)
0,8	239	237	النقل والمواصلات
2,0	619	607	السياحة
2,9	638	620	الخدمات
2,9	2 298	2234	الإجمالي الجزئي (2)
	41	32	
3	6 164	5 908	الجملة

تصنيف مبيعات الكهرباء جهد عالي / جهد متوسط حسب القطاع الاقتصادي



تطور الغاز حسب نقطة الاستلام*

ك.ت.ب

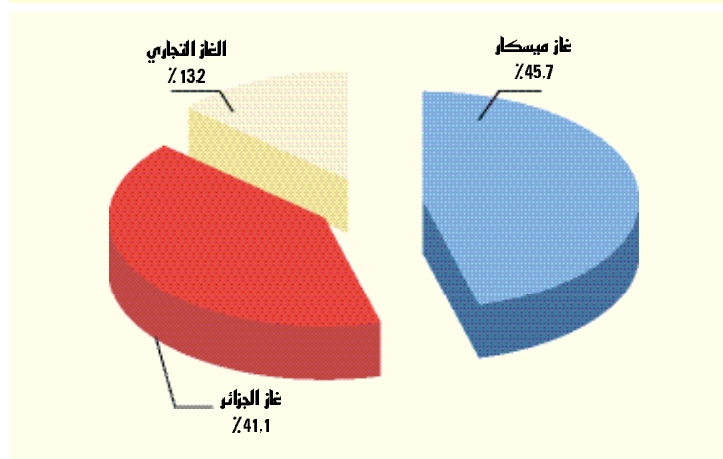
التطورات 05/06		السنوات					
%	الكمية	2006	2005	2004	2003	2002	
16,2	208	1 493	1 285	1 207	1 181	1 039	الغاز الجزائري
-9,2	-168	1 660	1 828	1 786	1 694	1 671	غاز مسكار
-4,0	-22	479	501	514	485	467	غاز الجنوب التجاري**
-	-	2	2	3	5	3	غاز زينية
-	-1	0	1	1	2	2	جبل عبد الرحمان
0,5	17	3 634	3 617	3 511	3 367	3 182	المجموع

* كمية تأخذ بعين الاعتبار الإستهلاك الذاتي، تغيير المخزون في الشبكة والعائد من الطاقة في محطة البرمة ومصنع غاز البترول السائل

** غاز الجنوب التجاري: سيتاب+سونتراك البرمة+فرانيق+واد زار+آدم

سجلت سنة 2006 تزايد بنسبة 0,5% في كميات التزويد بالغاز الطبيعي مقارنة بسنة 2005 نتيجة لارتفاع الطلب الوطني للغاز مع الإشارة أن كمية التزويد بغاز الجزائر بلغت 16,2% من جملة كميات الغاز المستخرجة

تقسيم استهلاكات الغاز لسنة 2006



تطور إنتاج غاز البرمة

ك.ت.ب

التطورات 05/06		السنوات					
%	الكمية	2006	2005	2004	2003	2002	
-7,7	-1	12	13	15	17	17	وقود غاز المحطة
10,5	8	84	76	80	76	77	وقود غاز السيتاب
-5,1	-8	150	158	150	149	138	غاز الضخ سيتاب
-6,1	-13	199	212	233	250	254	الغاز الموجه نحو قابس
-3,1	-14	445	459	478	492	486	المجموع



المتوفر من الغاز

على المستوى الوطني، سجلت كميات الغاز المتاحة خلال سنة 2006 انخفاضا بنسبة 6% مقارنة بسنة 2005 (4138 ك.ت.ب سنة 2006 مقابل 4386 ك.ت.ب لسنة 2005)

سجل هذا الانخفاض على مستوى إنتاج غاز ميسكار (9% -) غاز وادزار و ادم (10%) وغاز فرنيق وباقل (3%-)

التطور السنوي للغاز حسب نقطة الاستلام و المتوفر

ك.ت.ب

التطورات 05/06		السنوات					
%	الكمية	2006	2005	2004	2003	2002	
-4,7	-88	1 774	1 862	1843	1 731	1 584	الغاز الجزائري
-9,2	-168	1 660	1 828	1786	1 694	1 671	غاز ميسكار
5,4	-7	136	129	131	162	195	سيتاب
-	0	18	18	34	32	28	سونتراك البرمة
-2,6	-8	301	309	280	216	200	فرانيق باقل و صبرية
4,2	10	247	237	246	244	233	وادزار و آدم
-	-1	0	1	1	2	2	جبل عبد الرحمان
-	-	2	2	3	5	3	غاز زينية
-5,7	-248	4 138	4 386	4 324	4 086	3 916	المجموع

كمية استلام الغاز

سجل استلام الغاز من طرف الشركة التونسية للكهرباء والغاز نفس الكميات التي سجلت سنة 2005.

نلاحظ أن :

- تزايد بنسبة إيجابية تقدر ب 16,2% في كميات استلام الغاز الجزائري والتي مثلت 41,1% من مجموع الاستلام الكلي للغاز سنة 2006 مقابل 35,6% سنة 2005
- انخفاض كميات الغاز المستلمة لغاز ميسكار بنسبة 9,2% مقارنة بسنة 2005 والتي مثلت 45,7% من مجموع السحب الكلي للغاز سنة 2006 مقابل 50,7% سنة 2005

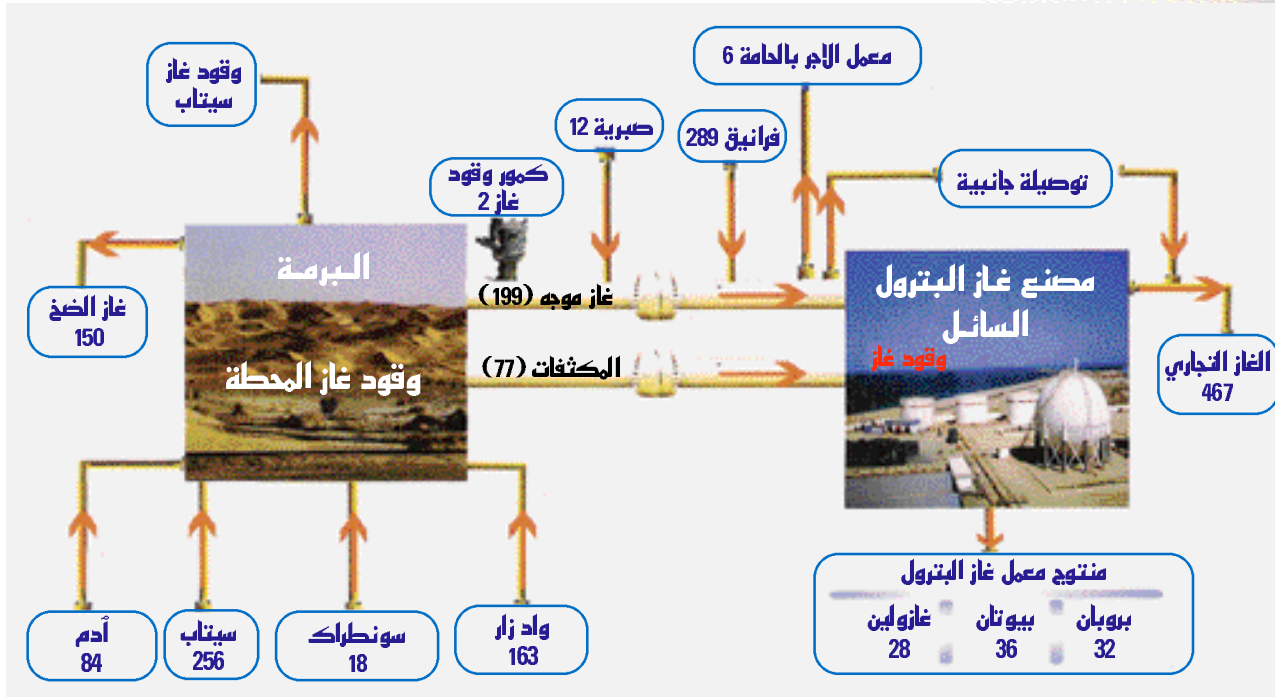
النوعية	2004 ك.ط.مصري	2005 ك.ط.مصري	2006 ك.ط.مصري	التطورات ك.ط.مصري	المساهمة
بروبان	26,93	23,43	26,49	13,1%	33,1%
بيوتان	31,14	27,45	29,78	8,5%	37,2%
غازولين	28,53	23,28	23,80	2,2%	29,7%
المجموع	86,60	74,16	80,07	8,0%	100%

سجلت كمية الغاز المستهلكة خلال سنة 2006 ارتفاعا بنسبة 3% حيث بلغت 3 634 ك. ت.ب سنة 2006 مقابل 3 617 ك. ت.ب سنة 2005 (بدون إعتبار إستهلاك مصنع البترول السائل)
يعود هذا الارتفاع إلى تطور نسبة استهلاك الغاز خارج قطاع الإنتاج الكهربائي (6%+)، و خاصة ارتفاع نسبة استهلاك الغاز في القطاع الصناعي (10,6%+ مقارنة بسنة 2005)

ك.ت.ب				
المساهمة %	التطورات 05/06 %	السنوات		
		2006	2005	
59,5	−1,6	2 163	2 215	إستعمال الشركة التونسية للكهرباء و الغاز لإنتاج الكهرباء
15,3	2,8	556	541	محطة الإنتاج الخاصة برادس
25,2	6,3	915	861	استعمالات أخرى
100	0,6	3 634	3 617	المجموع



إنتاج غاز البرمة



المتوفرات الوطنية لغاز البترول السائل:

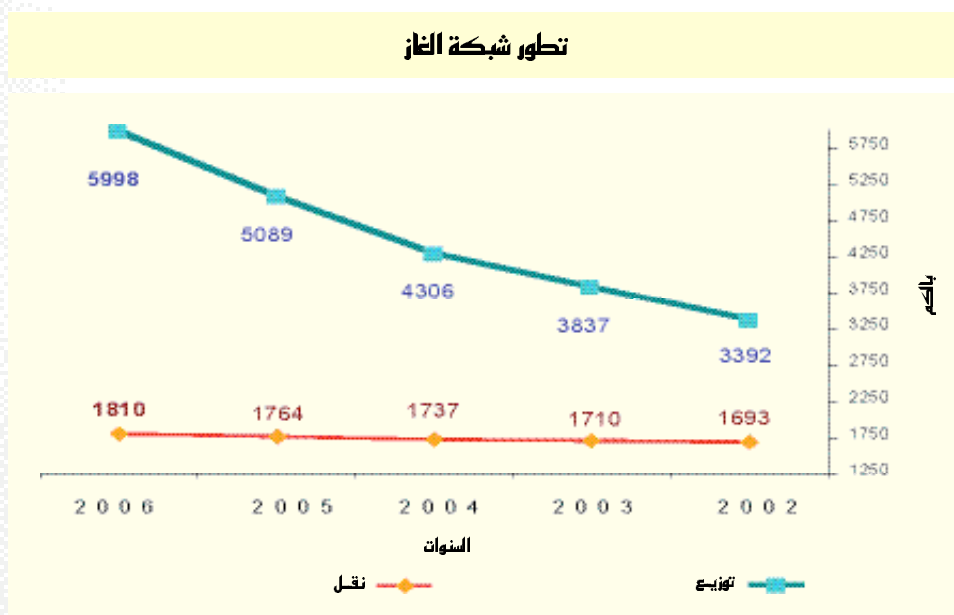
المتوفرات حسب نقطة التوريد

المصادر	2004	2005	2006	التغيرات
	ك.ط.مترى %	ك.ط.مترى %	ك.ط.مترى %	%
التونسية للكهرباء و الغاز	58,1	50,9	56,3	10,6
شركة ستير	49,9	58,5	52,4	-10,4
استيراد	334	354,5	347,9	-1,9
المجموع	442	463,9	456,6	-1,6

استهلاك الغاز الصناعي حسب ميدان النشاط

القطاع الاقتصادي		عدد الصناعيين		الاستهلاك (ك.ت.ب)	
		2006	2005	2006	2005
صناعات الاستخراج		12	10	12	10
صناعات التغذية		37	29	74	59
صناعات النسيج والملابس		36	32	112	85
صناعات الورق والطباعة		25	22	10	4
صناعات كيميائية		118	95	37	35
صناعات مواد البناء		388	366	80	65
صناعات الحديد		5	4	20	16
صناعات مختلفة		34	29	74	66
المجموع الجزئي (1)		655	587	419	340
الري الفلاحي		1	1	8	8
الضخ (مياه و خدمات صحية)		0	0	1	1
النقل و المواصلات		1	1	12	10
السياحة		58	61	341	310
الخدمات		17	19	253	236
المجموع الجزئي (2)		77	82	615	565
المجموع العام		732	669	1 034	905

تطور شبكة الغاز





استعمال الغاز حسب نوعية محطات توليد الكهرباء

سجلت كمية الغاز المستهلكة لتوليد الكهرباء لكل من الشركة و محطة الإنتاج الخاصة برادس انخفاض يقدر ب 1,3%، إذ استهلكت 2719 ت.ب سنة 2006 مقابل 2756 ت.ب سنة 2005

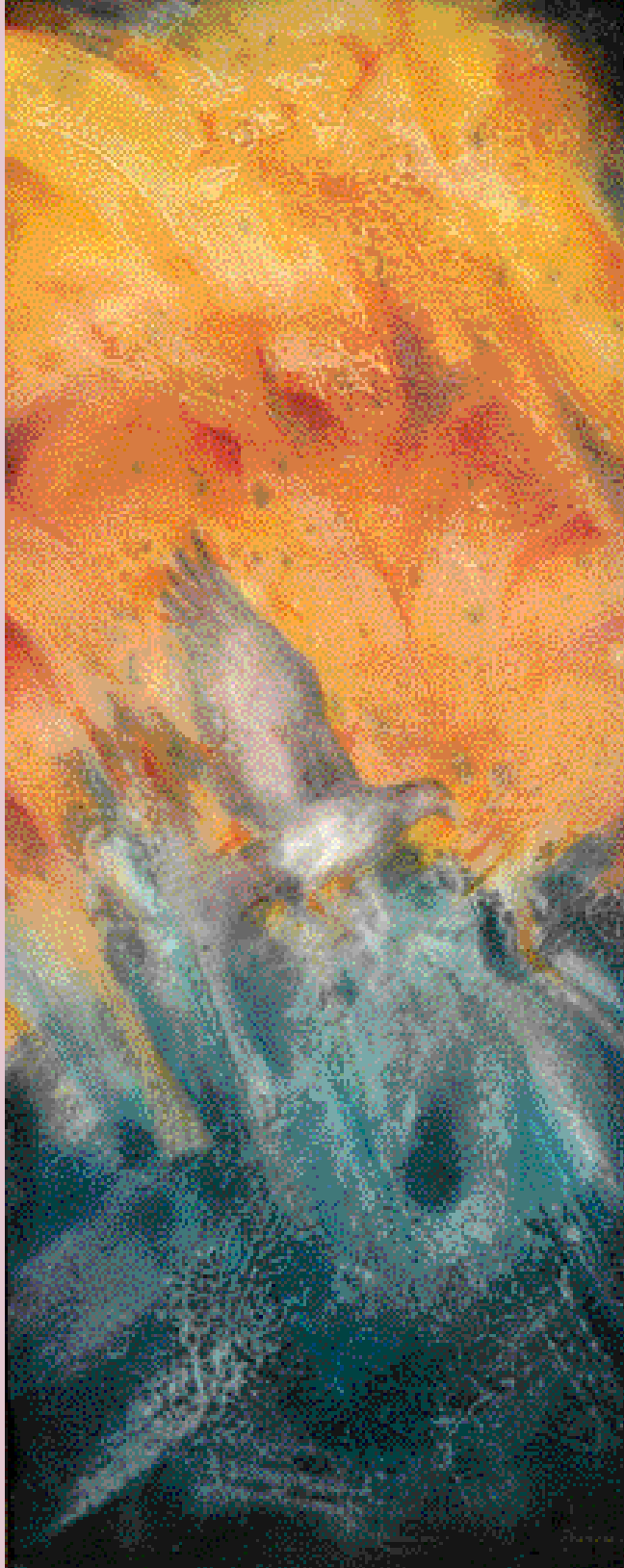
المحطات	استهلاك 2004 ألف ط.م.ن %	استهلاك 2005 ألف ط.م.ن %	استهلاك 2006 ألف ط.م.ن %
وحدات بخارية	45 1 205	49 1 352	41,9 1 139
دورة مزدوجة	19 516	18 485	20,5 557
وحدات غازية	16 415	14 378	17,2 467
محطة الإنتاج الخاصة	20 526	19 541	20,4 556
المجموع	100 2 662	100 2 756	100 2 719

استعمالات الغاز خارج الشركة حسب مستوى الضغط

التطورات	2006	2005
الضغط العالي	400	376
الضغط المتوسط	220	174
الضغط المنخفض	310	298
المجموع	930	848

شهدت استعمالات الغاز خارج الشركة تطورا بنسبة 9,7% و يعود هذا التطور إلى الزيادة في طلب الغاز من طرف حرفاء الضغط العالي و نتيجة تطور عدد الصناعيين.

الموارد البشرية





تطور عدد حرفاء الغاز

مستوى الضغط	2004	2005	2006	التطورات %
الضغط العالي	16	17	17	—
الضغط المتوسط	842	899	1 017	13,1
الضغط المنخفض	20 6 734	237 506	282 758	19,1

بلغ عدد حرفاء الغاز ذو الضغط المنخفض 282 758 حريف سنة 2006 مقابل 237 506 حريف سنة 2005 أي بزيادة نسبتها 19%.

ومما يلاحظ أنه في إطار إنجاز البرنامج الرئاسي المشجع لاستهلاك الغاز الطبيعي في القطاع المنزلي، قامت الشركة التونسية للكهرباء و الغاز بإنجاز 61 209 ربط جديد بشبكة الغاز في سنة 2006 مقابل 44 894 منجزة في سنة 2005.

برنامج تجهيزات الغاز

تميزت سنة 2006 أساساً بـ:

- مواصلة البرنامج التكميلي لتطور الغاز الطبيعي الهادف لتقوية البنية التحتية لنقل الغاز
- مواصلة الأشغال التابعة لمشروع تقوية قدرة مصنع الغاز للبترول السائل بقابس
- انطلاق الأشغال التابعة لمشروع تزويد مدينة قابس بالغاز
- انطلاق أشغال تزويد العديد من المناطق السكنية و الصناعية بالغاز

إتسمت سنة 2006 بالمحافظة على نفس الهيكلية والخصوصيات التي شهدتها سنة 2005، وهي كما يلي :

- نسبة التّأطير : 24 %
 - تفوّق عددي لأعوان سلك التّسيير يمثل : 56,7 % عن مجموع الأعوان
 - عدد الإطارات الشّاعّلين لخطط وظيفية : 1.725 إطارا
 - عدد النّساء 1214 عونا، وهو ما يمثل نسبة 12,9 % من عدد الأعوان المباشرين
 - المعدّل العمري للعون بالشركة : 42 سنة.
- تمّ خلال سنة 2006 إنتداب 223 عونا، من ضمنهم 207 في إطار برنامج إنتدابات سنتي 2004 و 2005، و 14 عونا في إطار عملية إدماج المعاقين في الحياة المهنية.
- وبلغ عدد الأعوان الذين تمتّعوا بحق الإحالة على التقاعد 189 عونا خلال سنة 2006.

الأجور :

بلغ إجمالي الأجور 181,2 مليون دينار خلال سنة 2006، وقد كان 168,2 مليون دينار خلال سنة 2005، وبذلك تكون نسبة التطوّر الحاصلة 7,7 %، وهي نسبة تندرج في إطار انعكاس الزيادات في الأجور المقدّرة للثلاثية 2005 – 2007 من ناحية، والتدرّج المهني العادي للأعوان من ناحية أخرى.

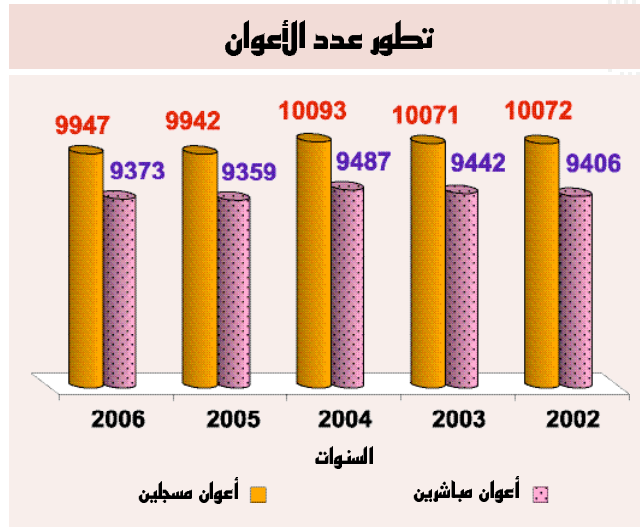
التّكوين والإتقان :

- تمّ التّركيز خلال سنة 2006 في مجال التّكوين على النّواحي التّالية :
- إنجاز تربيّصات تكوينية بالخارج لفائدة 247 عونا من بينهم 246 تمتّعوا بهذه التربيّصات في إطار مشاريع التّجهيز للكهرباء والغاز.
 - تدعيم الدّورات التكوينية ذات الإختصاص وتوسيع دائرتها بمركز التكوين والإتقان بالخليدية من خلال إنجاز 167 دورة إتقان و 25 دورة تكوينية لغرض تغيير الخطط لتحقيق تأهيل الأعوان.
- وقد بلغ معدّل التّكوين 2,6 يوم تكوين بالنسبة للعون الواحد.

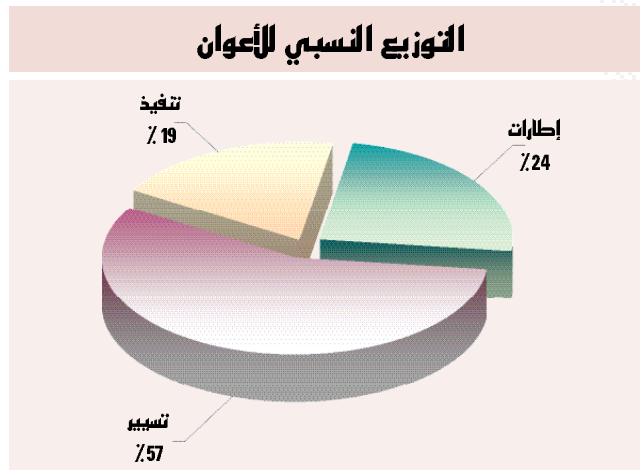


تطور عدد الأعوان :

شهدت سنة 2006 ارتفاعا طفيفا في عدد الأعوان مقارنة بسنة 2005 (+ 5 أعوان). حيث بلغ عدد الأعوان المسجلين 9947 عونا في نهاية سنة 2006 في حين كان هذا العدد يبلغ 9942 عونا في نهاية سنة 2005 علما وأن عدد الأعوان غير المباشرين سواء كانوا ملحقين في إطار التعاون الفني أو في وضعية إحالة على عدم المباشرة قد بلغ 574 عونا في نهاية سنة 2006.



هيكلية عدد الأعوان :







تطور مؤشرات التكوين

2006	2005	2004	2003	2002	
% 2,4	% 2,8	% 1,9	% 1,9	% 2,1	تكاليف التكوين / مجمل الأجور
2,6	3,1	2,1	2,3	2,3	معدل مدة التكوين للعون بحساب اليوم*
4 925	5 684	3 480	4 246	3 836	عدد الأعوان المنتفعين
% 52	% 60	% 37	% 45	% 40	عدد المنتفعين / عدد الأعوان المباشرين
4 150	4 425	2 865	2 682	3 063	تكاليف التكوين (ألف دينار)

* دون إعتبار التكوين الأولي.

الأنشطة الإجتماعية :

في مجال السياسة الإجتماعية تميّزت سنة 2006 بـ :

- إسناد 242 قرضا للحصول على مسكن بمبلغ جملي قدره 1880 ألف دينار لفائدة 387 عونا.
- إسناد 550 قرضا تكميلياً للحصول على مسكن للأعوان المنتفعين بقروض منذ مدة تجاوزت الخمس سنوات، وذلك بمبلغ جملي قدره 2280 ألف دينار وبحد أقصى بخمسة آلاف دينار للعون الواحد.
- إسناد 60 قرضا بمبلغ جملي قدره 43700 ديناراً، ومنح بمبلغ 20800 ديناراً لإقتناء الحواسيب العائليّة في نطاق تطبيق البرنامج الرئاسي الرامي إلى بلوغ مليون حاسوب عائلي على المستوى الوطني في حدود سنة 2009.
- تنويع برنامج عطل أبناء الشركة الذي انتفع به 643 طفلاً.
- تنظيم برنامج عطل عائلات الأعوان بالنزل والإقامات (849 عونا و3279 منتفعا).
- تنظيم برنامج عطل الأعوان بالخارج لفائدة 157 عونا وأزواجهم، في حين تمّ إستقبال 123 منتفعا من أعوان الشركات الصديقة.



النشاط التجاري



تركز النشاط التجاري، خلال سنة 2006، حول العديد من المحاور والمواضيع، أهمها:

- إعداد وإنجاز دراسات تجارية تناولت خاصة تقييم منظومة الفوترة وكيفية إدراك الحرفاء لمنظومة الاستقبال والاستخلاص الشهري والاستخلاص عبر شبكة الأنترنت.
- تطوير خدمات الشركة التونسية للكهرباء والغاز عن بعد وإنمائها بإرساء أول وكالة افتراضية، لخدمات الشركة عن بعد، بتونس العاصمة بالمركز التجاري CHAMPION بمنطقة لافايات وأيضا بتحسين موقع واب الشركة وإثرائه.
- المبادرة بالقيام بالأنشطة الإشهارية والتوعية المتعلقة باستهلاك الغاز الطبيعي وذلك بالأخص عبر اتخاذ جملة من الخطوات والتدابير الهادفة إلى التشجيع على إرساء الحرفاء للشبكة الداخلية للغاز الطبيعي لمنازلهم. وقد تم في الغرض بعث مسابقة ترمي إلى حث الحرفاء على استهلاك الغاز الطبيعي.
- المشاركة العملية في التظاهرات الوطنية والدولية. من ذلك المشاركة في الصالون المتوسطي الثالث للكهرباء والمعدات الإلكترونية بصفاقس 2006 MEDELEC والمشاركة بالصالون الدولي للخدمات 2006 SISE بتونس العاصمة والمشاركة أيضا بالمعرض الدولي الخامس للصناعات الكهربائية بالعالم العربي (بيروت - لبنان).



التدقيق

- خلال سنة 2006 وقع حسم 128 مهمة تدقيق، أبحاث ومتابعة على مستوى الجهوي والمركزي. وقد شملت هذه المهمات ميادين التصرف، وتقنيات الكهرباء والغاز والإعلامية وأسفرت نتائجها إلى توصيات أدت إلى دفع عمليات إصلاحية هامة.

التنظيم:

في هذا الميدان تم التدارس مع مختلف الإدارات بهدف إيجاد هيكل ملائمة لتطور المؤسسة ومحيطها وذلك عبر بلورة جملة من المقترحات :

- خلق إدارات مركزية تقلص من عدد المباشرين مع الإدارة العامة
 - التقليل من عدد المستويات الهرمية ضمن الهيكل التنظيمي وذلك باعتماد فرق العمل كهيكل مرن في ميدان التصرف
 - إرساء هيكل تحفيزية تضمن للإطارات التدرج الوظيفي المناسب باعتماد التدرج الوظيفي داخل فرق عمل وفرق خبراء تربط بين درجة الخبرة والرتب الوظيفية وتحافظ بذلك على تشجيع المختصين على البقاء في مراكز تخصصهم.
- وقع في هذا الإطار خلال سنة 2006 إعداد مشروع هيكل جديدة للمؤسسة مع تحيين البطاقات الوظيفية.

في ما يخص ميدان اللامركزية شهدت سنة 2006 إرساء وحدة للمحاسبة والمالية في إدارة الغاز وكذلك دراسة إنشاء وحدة مماثلة بإدارة إنتاج ونقل الكهرباء برادس كما وقع تحيين عدة أدلة إجراءات.



مشروع الجودة

خلال سنة 2006 وقع إنجاز العديد من البرامج تحت لواء مجلس الجودة بالشركة نذكر منها بالخصوص :

- إرساء مواصفة نظام الجودة ISO 9001:2000 بثمان وثلاثين إقليم ووحدة صيانة
- إرساء مواصفة النظام المندمج للجودة والمحيط ISO 9001:2000 و ISO 14001-2004 بمحطة إنتاج الكهرباء برادس
- تكوين في نطاق استعمال آليات الجودة 140 إطار سامي راجعين بالنظر لوحداث الشركة التي تحصلت على مواصفات الجودة (إدارة إنتاج ونقل الكهرباء، إدارة وتوزيع الكهرباء والغاز، إدارة إنتاج ونقل الغاز، إدارة التدقيق، إدارة الدراسات والتصميم ومركز التكوين والإتقان بالخليدية).
- تأهيل 109 مدققين داخليين في ميدان تدقيق الجودة و 9 إطارات من الشركة في ميدان الجودة طرف ثالث وذلك من طرف مؤسسات مختصة

النظام المعلوماتي

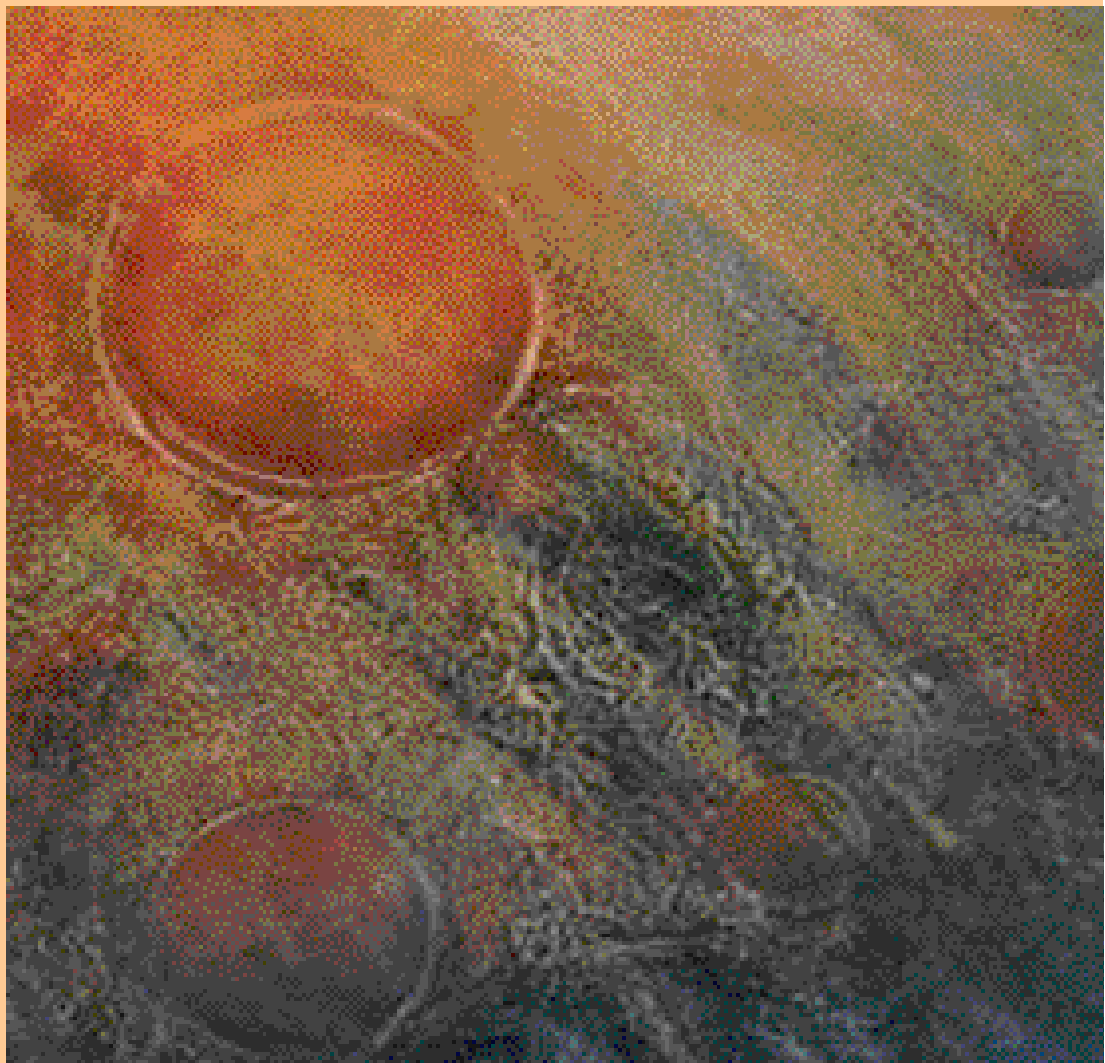
فيما يتعلق بالنظام المعلوماتي يمكن تلخيص الإنجازات كالاتي :

- تم إنجاز منظومة "ألفا" ووضعها حيز الاستغلال في أقاليم جهة تونس. وتهدف "ألفا" إلى توحيد وتحديث المنظومات القديمة المتعلقة بالتصرف في شؤون الحرفاء ضمن منظومة واحدة قابلة لاستعاب التكنولوجيات الحديثة.
- إمضاء جملة من العقود وبداية إرساء منظومة التصرف في الصيانة المدعومة بالحاسوب في ميدان نقل الكهرباء بقاعدة التدخل تونس 2.
- بعث مشاريع بهدف تقريب الخدمات من الحريف : موقع الواب مركز خدمات واتصال عن بعد، منظومة الاستخلاص الإلكتروني...
- الإعلان عن جملة من طلبات العروض في إطار إنجاز المخطط المدير للمعلوماتية. وتتعلق هذه المشاريع باقتناء برمجيات تصرف في المواد البشرية والتصرف المالي والمحاسبي والتصرف في الحرفاء. واحتساب آليات الشبكات.

السلامة والمعدات



الطاقة المتجددة

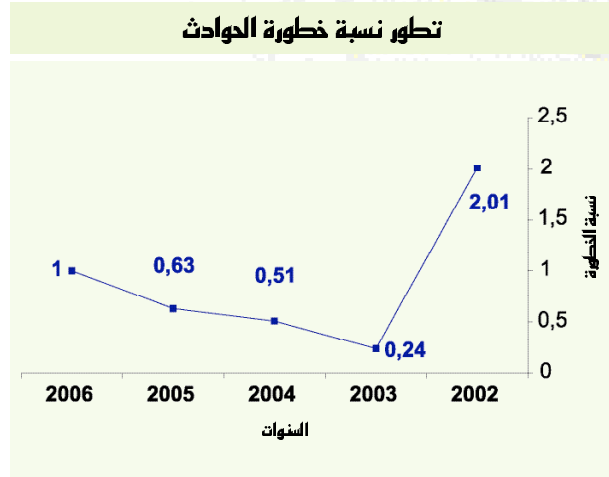
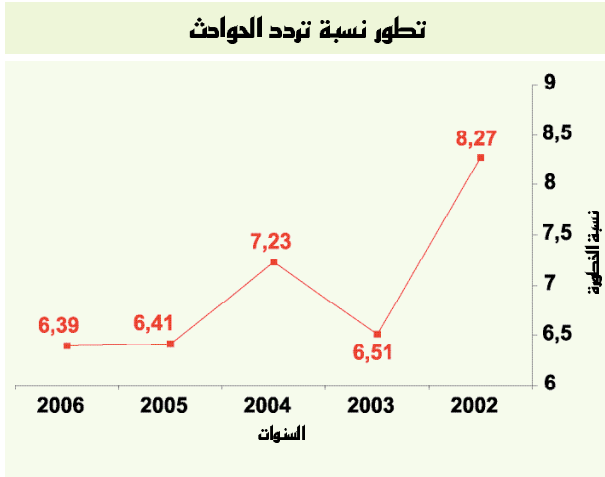




سلامة الأعوان

سجلت سنة 2006 استقرارا في عدد الحوادث أثناء العمل (118 خلال سنتي 2005 و 2006) وبالتالي تكون مؤشرات السلامة لسنة 2006 كالآتي

تطور مؤشرات السلامة (2006-2002)



$$\frac{\text{عدد الأيام الضائعة} \times 10^3}{\text{العدد الفعلي لساعات العمل}}$$

= نسبة الخطورة

حماية البيئة :

تمحور برنامج العمل لسنة 2006 فيما يخص الحماية والمحافظة على البيئة أساسا في :

- إعداد دراسة تأثيرات على البيئة الخاص بالدورة مزدوجة بغنوش ولمركز الإنتاج بسوسة.
- مواصلة برنامج معالجة النفايات الصلبة والمواد الكيميائية الخطيرة وكيفية تخزينها قبل إتلافها في أماكن مخصصة.
- تحيين بنك المعطيات حول التشريعات بميدان البيئة.

الموازنة والأرقام المالية





إدماج مفاعل نووي في منظومة إنتاج الكهرباء بتونس في آفاق سنة 2020

عملا بتعليمات المجلس الوزاري المضيق المنعقد يوم 3 نوفمبر 2006، وقع تكليف الشركة التونسية للكهرباء والغاز بالدراسات المتعلقة بمشروع إنجاز محطة توليد كهرباء نووية بتونس وذلك في آفاق سنة 2020 وفي هذا الصدد تكون فريق عمل يضم خبرات في هذا الميدان قصد إتمام دراسة إنجاز أولية *étude de faisabilité* تقنية واقتصادية لهذا المشروع في أجل أقصاه أربعة سنوات.

سيقع تقديم هذه الدراسة للحكومة لأخذ القرار النهائي في ما يخص إنجاز أول محطة نووية لإنتاج الكهرباء في تونس تكون حيز التشغيل خلال سنة 2020

ومن جهة أخرى وفي نطاق تدعيم التعاون التونسي الإيطالي في ميدان الطاقة وقع إمضاء اتفاقية إطارية بين البلدين في روما في شهر جويلية 2003 قصد إنجاز دراسات أولية *étude de faisabilité* تقنية واقتصادية تخص ربط كهربائي بين الهوارية بتونس وجزيرة صقلية بإيطاليا.

وقد وقع إمضاء اتفاق في جوان 2004 في هذا الشأن بين الشركة التونسية للكهرباء والغاز من جهة والمتصرف في منظمة نقل الكهرباء بإيطاليا (TERNA) من جهة أخرى.

وفي هذا المجال تجرى حاليا دراسات تقنية واقتصادية في خصوص إنجاز ربط كهربائي بقدرة 1000 ميغاواط عن طريق كابل تحت مائي بين تونس وإيطاليا. ومن المنتظر أن يتبع هذا المشروع إنجاز محطة إنتاج كهرباء بقدرة 1200 ميغاواط بالهوارية بتونس يقع تصدير 800 ميغاواط منها نحو إيطاليا.

الموازنة الوطنية للغاز 2006/2005

ك.تاب

المتوفرات	2006	2005	%	الإستهلاك الإجمالي	2006	2005	%
1 - الإنتاج	2 524	2 215	-6,8	1 - إستهلاك الشركة	2 163	2 215	-2,35
مسكار	1 828	541	-9,2	- إستهلاك التوليد الخاص	556	541	2,77
سيتاب	129	129	-3,1	- إستهلاك خارج الشركة	930	861	8,01
سوناطراك البرمة	18	18	—	ضغط عالي	400	377	6,1
فرانيق	311	237	-2,6	ضغط متوسط	220	168	31,0
واد زار	237	1	4,2	ضغط منخفض	310	316	-1,9
الوطن القبلي	1		—				
2 - مجموع	1 295		-1,1				
العوائد	492		-13,2				
3 - المشتريات	4386		-5,9	الإجمالي العام	3 649	3617	0,9

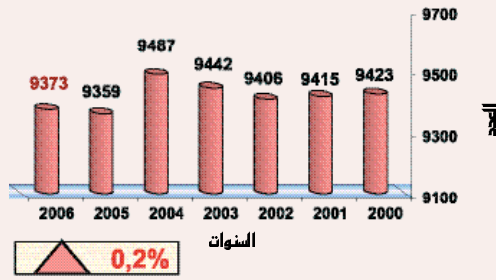
الموازنة والأرقام البيانية



الموازنة الوطنية للكهرباء 2006

ج.و.س	الكهرباء الموزعة	ج.و.س	الكهرباء المتوفرة
	1 - الإستهلاك		1 - توليد من قبل الشركة (حسب نوعية المحروقات)
10 868,1	مفوترة على حساب تونس	8 555,1	غاز
	مفوترة للخارج	947,1	بتترول/ غاز طبيعي
		91,7	مائي
		37,7	هوائي
10 868,1	مجموع جزئي (1)	9 631,6	مجموع جزئي (1)
1 683,3	2 - الفاقد الإجمالي في الشبكة (نقل وتوزيع)	2 864,0	2 - محطات توليد خاص
914,1	3 - الطاقة الذاتية المستهلكة من قبل الخواص	55,8	3 - تبادل الطاقة مع الجزائر
2 597,4	مجموع جزئي (2)+(3)	2 919,8	مجموع جزئي (2)+(3)
			4 - الطاقة المولدة من طرف الخواص
		863	4 - 1 - الطاقة الذاتية المستهلكة من قبل منشآت الخواص
		51,1	4 - 2 - الطاقة المشتراة
		914,1	مجموع جزئي (4)
13 465,5	الإجمالي العام (1+2+3)	13 465,5	الإجمالي العام (1+2+3+4)

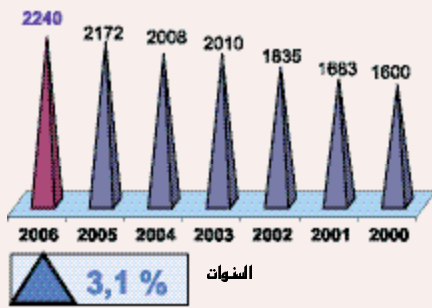
تطور الإعوان المباشر



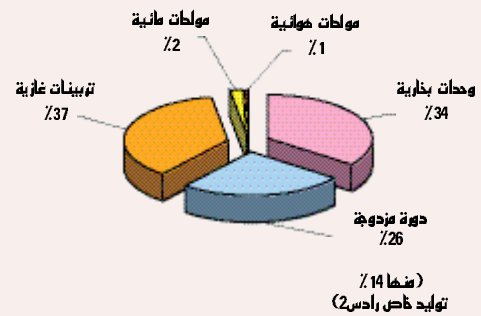
رقم المعاملات (بحون احتساب الإداءات)



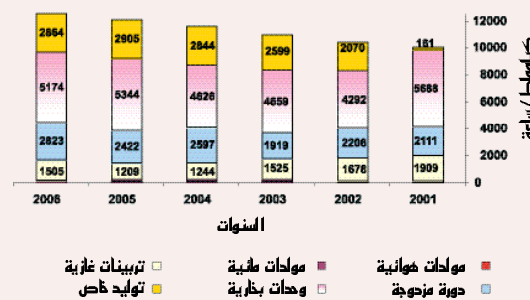
التطور السنوي لأحمال الذروة (ميجاواط)



قدرات توليد الكهرباء حسب نوعية المحطات



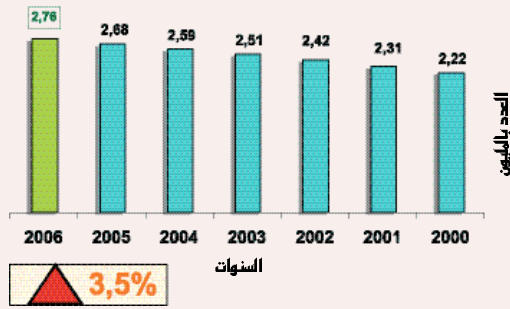
التطور السنوي لكميات الطاقة المولدة (الشركة وتوليد خاص)



الموازنة والأرقام البيانية



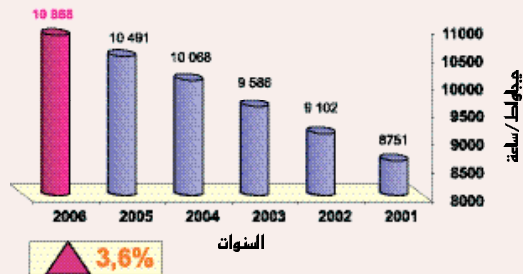
التطور السنوي لعدد المشتركين (جهد منخفض)



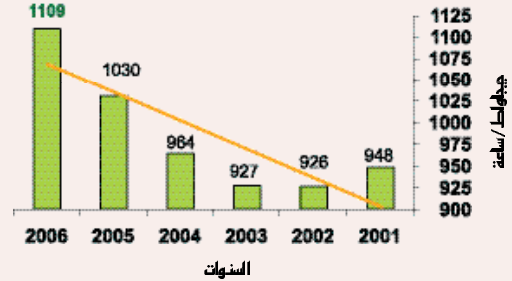
النسبة الجمالية للتطوير



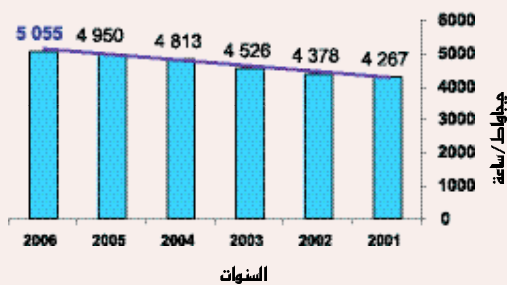
التطور السنوي لمبيعات الكهرباء (بما فيها التصدير)



تطور المبيعات جهد عالي



تطور المبيعات جهد متوسط



تطور المبيعات جهد منخفض



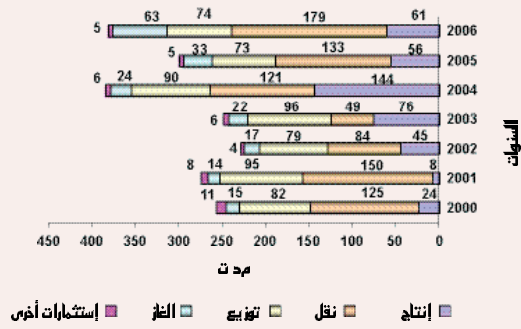
موازنة المالية



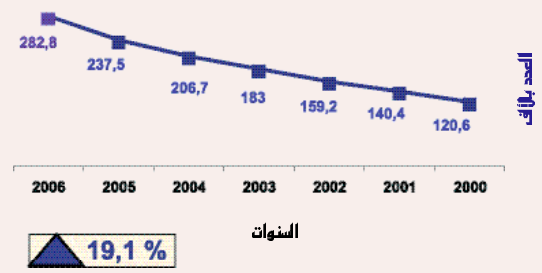
الموازنة والأرقام البيانية



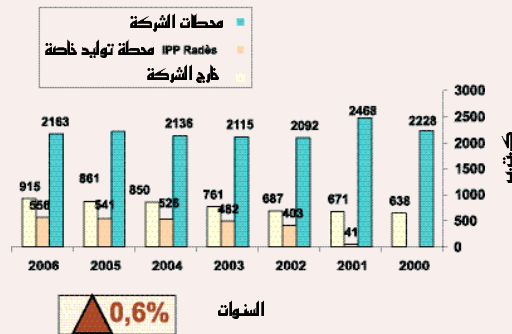
المتابعة السنوية لإستثمارات الشركة



التطور السنوي لعدد الحرفاء (جهد منخفض)



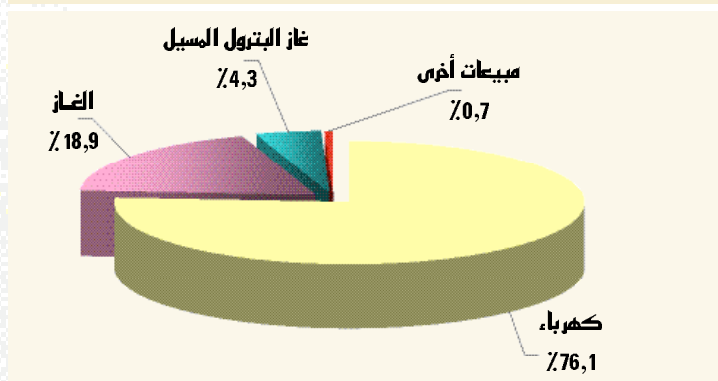
التطور السنوي لإستخدامات الغاز الطبيعي (ك.ت.ب)



رموز وحدات القياس :

- ك و س : كيلوواط ساعة أو ألف واط ساعة
- ج و س : جيجاواط ساعة أو مليون كيلو واط ساعة
- تاب : طن مكافئ للبتترول
- كتاب : كيلو طن مكافئ للبتترول
- ط م : طن متري
- م د ت : مليون دينار تونسي
- م و : ميغاواط

تصنيف رقم المعاملات حسب النشاطات



مبيعات الكهرباء

سجلت مبيعات الكهرباء باعتبار معاليم الاشتراك والقدرة ارتفاعا ب 126 مليون دينار أي بزيادة قدرها 14,5 % بالمقارنة مع سنة 2005.

ويعود ارتفاع قيمة مبيعات الكهرباء بالخصوص إلى :

- زيادة الكميات التي تم بيعها حيث بلغت 10868 (ج.و.س) سنة 2006 مقابل 10491 (ج.و.س) سنة 2005 أي بنسبة نمو تقدر ب 3,6 %
- انعكاسات التعديلات التعريفية التي شهدتها سنة 2006 ابتداء من شهر جانفي والتي كانت ب 6,48 % بالنسبة للكهرباء و 6,03 % بالنسبة للغاز.

رقم معاملات الكهرباء بدون احتساب الأداءات

مليون دينار

التطورات		2006	2005	2004	
النسبة	الكمية				
12,7	8,1	71,7	63,6	54	مبيعات كهرباء جهد عالي
11,2	41,5	411,6	370,1	330	مبيعات كهرباء جهد متوسط
17,5	76,6	514,1	437,5	382	مبيعات كهرباء جهد منخفض
14,5	126,2	997,4	871,2	767	المجموع

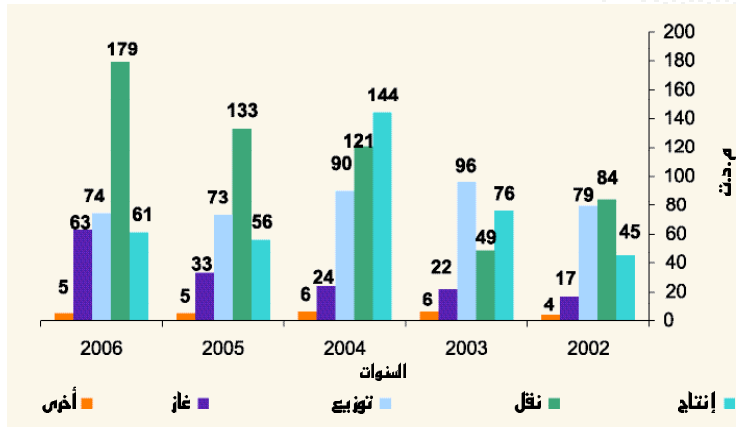
الاستثمارات

بلغ مجموع الاستثمارات 382 مليون دينار سنة 2006 مقابل 300 مليون دينار سنة 2005 أي بنسبة زيادة تقدر بـ 27 % و تبوّ هذه الإستثمارات على النحو التالي :

مليون دينار

التطورات %	2006	2005	2004	2003	2002	
+9	61	56	144	76	45	إنتاج الكهرباء
+35	179	133	121	49	84	نقل الكهرباء
+1	74	73	90	96	79	توزيع الكهرباء
+91	63	33	24	22	17	الغاز
—	5	5	6	6	4	مباني ومعدات لوجستية
+27	382	300	385	249	229	المجموع

الاستثمارات حسب النشاط



المداخيل

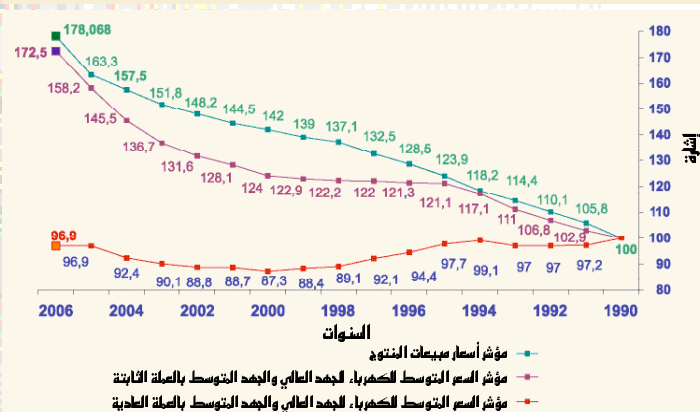
رقم المعاملات

بلغ رقم المعاملات الإجمالي (بدون احتساب الأداءات والطاقة الموجودة بالعدادات) 1310 مليون دينار خلال 2006 مقابل 1147 مليون دينار خلال سنة 2005 أي بنسبة نمو تقدر بـ 14,1 %.

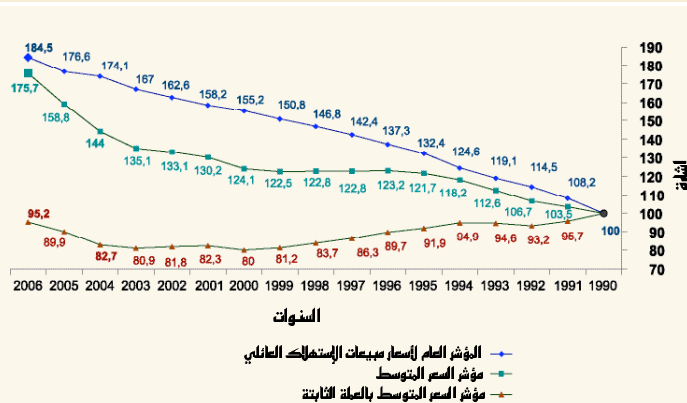
مليون دينار

التطورات		2006	2005	2004	
النسبة	الكمية				
14,5	126	997	871	767	مبيعات الكهرباء
12,7	28	248	220	204	مبيعات الغاز
21,7	10	56	46	38	مبيعات غاز البترول السائل
-10	-1	9	10	19	مبيعات أخرى
14,1	163	1 310	1 147	1 028	المجموع

تطور السعر المتوسط للجهد العالي والجهد المتوسط (دون احتساب الإذاعات)
ومؤشر أسعار مبيعات الإنتاج الصناعي (قاعدة 100 سنة 1990)



تطور السعر المتوسط للجهد المنخفض (دون احتساب الإذاعات)
و المؤشر العام لأسعار المستهلك العائلي (قاعدة 100 سنة 1990)

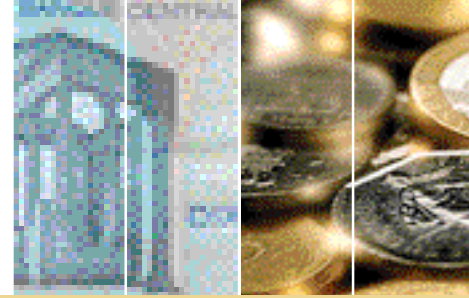


تكلفة المبيعات

إرتفع إجمالي تكلفة المبيعات إلى حوالي 1 377,1 مليون دينار خلال سنة 2006 مقابل 1 138,7 مليون دينار سنة 2005. تتكوّن هذه التكلفة خاصّة من المشتريات (1112 مليون دينار) و الأجور والرّواتب (181 مليون دينار) ومخصصات الإستهلاكات (176 مليون دينار).

مليون دينار

2006	2005	
1 112,2	880,6	المشتريات المستهلكة
46,7	50,5	خدمات خارجية
181,4	168,2	نفقات الأعوان
4,4	4,1	ضرائب وأداءات
176,5	173,3	مخصصات الإستهلاكات
-1,1	-1,2	بيع مواد غير صالحة
-59,6	-65,7	الأشغال المنجزة من طرف الشركة لنفسها
-27,8	-18,5	مصاريف إدارية
-1,1	-1,3	إمتصاص إستردادات الأداء على الإستثمارات
-52,5	-48,7	إستردادات على مساهمة الحرفاء
-2,0	-2,6	تحويل الأعباء
1 377,1	1 138,7	المجموع



مبيعات الغاز ومنتجات غاز البترول السائل

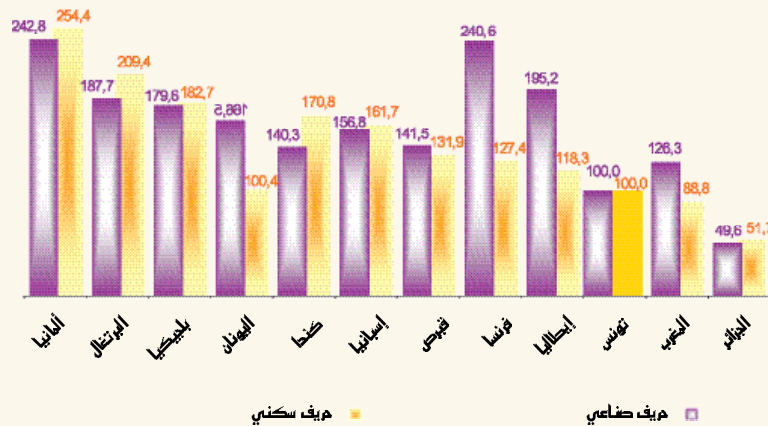
بلغ إجمالي مبيعات الغاز ومنتجات غاز البترول السائل 304 مليون دينار خلال سنة 2006 مقابل 266 مليون دينار سنة 2005 أي بنسبة زيادة قدرها 13,9%
أما مبيعات الغاز الطبيعي فقد سجلت زيادة بقيمة 27 مليون دينار خلال سنة 2006 مقارنة بسنة 2005 إذ ارتفعت من 221 مليون دينار سنة 2005 إلى 248 مليون دينار سنة 2006 أي بزيادة تقدر بـ 12,2%.
أما مبيعات منتج غاز البترول السائل فقد سجلت ارتفاعا بقيمة 10 مليون دينار مقارنة بسنة 2005 أي بزيادة تقدر بـ 21,7%.

رقم معاملات الغاز ومنتجات غاز البترول السائل بلون احتساب الأداءات

مليون دينار

التطورات		2006	2005	2004	
النسبة	الكمية				
12,7	28	248	220	204	غاز طبيعي
21,7	10	56	46	38	غاز البترول السائل
14,3	38	304	266	242	المجموع

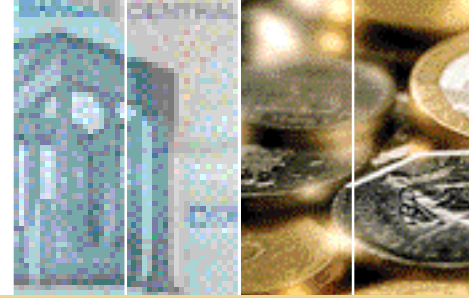
مقارنة عالمية لتعريف الكهرباء في 2006/01/01 للأنشطة المنزلية والصناعية (قاعدة 100 = تونس)



الموازنة

(بالدينار)

2005/ 12/31	2006/ 12/31	الأموال الذاتية والخصوم
الأموال الذاتية		
75 194 652	75 194 652	رأس المال الإجتماعي
235 002	235 002	الإحتياطيات
1 163 075 241	1 181 696 596	الأموال الذاتية الأخرى
174 831 145	167 586 542	النتائج المؤجلة
مجموع الأموال الذاتية قبل احتساب نتيجة		
1 413 336 040	1 424 712 792	السنة المحاسبية
8 123 054	14 274 893	نتيجة السنة المحاسبية
1 421 459 094	1 438 987 685	مجموع الأموال الذاتية قبل التخصيص
الخصوم		
الخصوم غير الجارية		
876 565 362	996 608 234	القروض
101 628 446	112 198 191	إيداعات ضمان
19 050 129	29 782 901	المدخرات للأضرار والأعباء
1 009 000	1 009 000	الخصوم غير الجارية الأخرى
998 252 937	1 139 598 326	مجموع الخصوم غير الجارية
الخصوم الجارية		
329 201 669	365 344 068	المزودون والحسابات المتصلة بهم
180 365 701	186 033 346	الخصوم الجارية الأخرى
240 539 328	278 734 597	المساعدات البنكية وغيرها من الخصوم المالية
750 106 698	830 112 011	مجموع الخصوم الجارية
1 748 359 635	1 969 710 337	مجموع الخصوم
3 169 818 729	3 408 698 022	مجموع الأموال الذاتية والخصوم



الموازنة

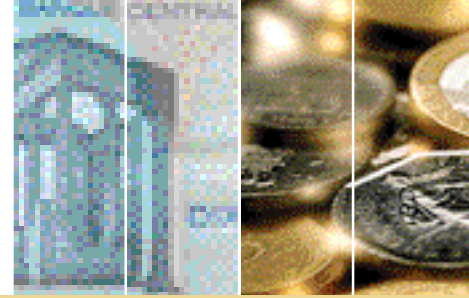
(بالدينار)

2005/12/31	2006/12/31	الأصول
		الأصول غير الجارية
389 119	403 389	الأصول غير المادية
-266 850	-373 143	يطرح الإستهلاك
5 024 844 661	5 419 672 054	الأصول الثابتة المادية
-2 362 812 640	-2 528 570 257	تطرح الإستهلاكات
27 510 279	28 974 721	الأصول المالية
-2 268 546	-2 321 631	تطرح المدخرات
2 687 396 023	2 917 785 133	مجموع الأصول الثابتة
1 656 711	792 340	أصول غير جارية أخرى
2 689 052 734	2 918 577 473	مجموع الأصول غير جارية
		الأصول الجارية
124 172 725	106 591 341	المخزونات
-6 552 428	-7 990 598	تطرح المدخرات
303 392 827	330 344 423	الحرفاء والحسابات المتصلة بهم
-31 624 962	-34 607 333	تطرح المدخرات
59 161 284	30 864 118	أصول جارية أخرى
-6 289 828	-6 274 790	تطرح المدخرات
3 231 988	3 335 116	توظيفات وأصول مالية أخرى
35 274 389	67 858 272	السيولة وما يعادل السيولة
480 765 995	490 120 549	مجموع الأصول الجارية
3 169 818 729	3 408 698 022	مجموع الأصول

جداول التدفقات النقدية في 2006/12/31

(بالدينار)

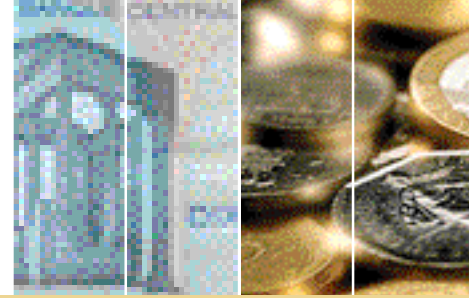
2005/12/31	2006/12/31	
		التدفقات النقدية المتصلة بالإستغلال
8 123 054	14 274 893	نتيجة صافية
-	-15 367 657	تأثير التعديلات المحاسبية على النتائج المؤجلة
-	-1 092 764	النتيجة بعد التعديلات المحاسبية
		تسويات بالنسبة لـ :
175 894 439	192 563 315	- الإستهلاكات والمدخرات
-50 014 438	-53 578 261	- إستهلاكات منح الإستثمار وتغيرات
21 078 026	2 986 482	- المرائب والخسائر على سعر الصرف
-37 498 414	17 581 384	المخزونات
-47 950 050	-26 951 596	الحرفاء والحسابات المتصلة بهم
-7 779 886	28 340 034	أصول جارية أخرى
71 761 741	59 309 833	المزودون
-34 824 039	9 017 512	الخصوم الجارية الأخرى
1 647 080	-172 150	نتائج التفويطات
100 437 512	228 003 789	التدفقات النقدية المتأتية من الإستغلال
-272 142 728	-428 826 105	التدفقات النقدية المتصلة بالإستثمار
-271 339 658	-428 322 308	إقتناء أصول مادية وغير مادية ثابتة
255 520	960 645	التفويت في أصول مادية وغير مادية ثابتة
-5 242 328	-4 511 350	إقتناء أصول مالية ثابتة
4 121 540	3 046 908	التفويت في أصول مالية ثابتة
170 039 419	233 415 687	التدفقات النقدية المتأتية من أنشطة التمويل
297 337 740	358 738 907	القروض (مقايض)
-211 270 073	-206 973 622	سداد القروض
74 144 853	71 080 658	إعانات إستثمارية
24 335 973	20 202 887	إيداعات ضمان (مقايض)
-14 509 074	-9 633 143	إيداعات ضمان (دفوعات)
-1 665 797	32 593 371	تغييرات الخزينة
36 881 391	35 215 594	الخزينة في بداية السنة المحاسبية
35 215 594	67 808 965	الخزينة عند ختم السنة المحاسبية



قائمة النتائج في 31/12/2006

(بالدينار)

2005/12/31	2006/12/31	
1 157 091 815	1 316 563 391	مداخل
-1 138 706 342	-1 377 122 168	تكلفة المبيعات
18 385 473	-60 558 777	الهامش الخام
113 621 347	193 109 307	إيرادات الإستغلال الأخرى
-18 473 731	-27 784 303	نفقات إدارية
-13 541 767	-21 408 600	أعباء الإستغلال الأخرى
99 991 322	83 357 627	نتيجة الإستغلال
-87 496 028	-65 097 319	أعباء مالية صافية
57 820	330 262	إيرادات التوظيفات
5 839 053	12 132 474	المربح العادية الأخرى
-4 115 005	-4 241 017	الخسائر العادية الأخرى
14 277 162	26 482 027	نتيجة الأنشطة العادية قبل احتساب الأداءات
-6 154 108	-12 207 134	الأداءات على الأرباح
8 123 054	14 274 893	النتيجة الصافية للسنة المحاسبية
-	-15 367 657	تأثير التعديلات المحاسبية
-	-1 092 764	النتيجة بعد التعديلات المحاسبية



العامّة للمراجعة والتصرف **GEN**
مراجعة بمعدل جودة الخبراء المحاسبين بالبلاد التونسية

الشركة التونسية للكهرباء و الغاز تقرير مراقب الحسابات حول القوائم المالية للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2006

لقد قمنا بمراجعة الموازنة المرفقة للشركة التونسية للكهرباء و الغاز كما في 31 ديسمبر 2006 و قائمات النتائج و التدفقات النقدية المتعلقة بها للسنة المنتهية بذات التاريخ، إن هذه القوائم المالية هي من مسؤولية الإدارة، و إن مسؤوليتنا هي إبداء الرأي حولها مستندين إلى مراجعتنا لها.

لقد قمنا بالمراجعة وفقا لمعايير المراجعة المتعارف عليها و التي تتطلب بأن نقوم بتخطيط وتنفيذ عملية المراجعة لغرض الحصول على تأكيد معقول حول فيما إذا كانت القوائم المالية خالية من معلومات جوهرية خاطئة، و تتضمن عملية المراجعة فحصا على أساس الاختبار، للأدلة التي تؤيد المبالغ و الإفصاحات في القوائم المالية. كذلك تتضمن عملية المراجعة تقييم المبادئ المحاسبية المستعملة والتقديرات المهمة التي قامت بها الإدارة، بالإضافة إلى تقييم طريقة عرض القوائم المالية ككل، و إننا نعتقد بأن عملية مراجعتنا قد وفرت أساسا معقولا لإبداء رأينا.

و حسب رأينا، فإن القوائم المالية تعبر بصورة حقيقية و عادلة عن المركز المالي للشركة التونسية للكهرباء و الغاز كما في 31 ديسمبر 2006 و نتيجة لسلطانها و تدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذات التاريخ وفقا لمعايير المحاسبة التونسية.

و حسب رأينا أيضا، فإن البيانات المتعلقة بالحسابات و الواردة في تقرير مجلس الإدارة متفقة مع ما هو وارد في القوائم المالية للشركة.

عن العامّة للمراجعة و التصرف

ع. القايبي
عبد الرزاق القايبي

لونس في 10 ماي 2007



المقر الاجتماعي: 38, نهج كمال أتاتورك, ص ب: 190.1080 تونس Cedex
موقع الويب: www.steg.com.tn - البريد الإلكتروني: dpssc@steg.com.tn
الهاتف: 71 341 311 (216) - الفاكس: 71 341 401 / 71 349 981 / 71 330 174 (216)